

КОМИТЕТ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство имущественных
отношений Московской области

_____ / _____ /

« ___ » _____ 20__ г.

«УТВЕРЖДЕНО»

Комитет по конкурентной политике
Московской области

_____ /С.Н. Журавлёва

« ___ » _____ 20__ г.

ИЗМЕНЕНИЯ В ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНЫХ ТОРГОВ № ПУБ-МИО/19-1344

в форме аукциона по продаже земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения, изъятого по решению суда в связи с неиспользованием по целевому назначению, расположенного по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилого дома. Участок находится примерно в 160 м от ориентира по направлению на север. Почтовый адрес ориентира: обл. Московская, р-н Истринский, с/пос. Ядроминское, вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства

№ процедуры www.torgi.gov.ru	120919/6987935/06
№ процедуры www.torgi.mosreg.ru	0001000590100005
Дата начала подачи/приема заявок:	13.09.2019
Дата окончания подачи/ приема заявок:	24.04.2020
Дата аукциона:	29.04.2020

г. Красногорск
2020 год

В связи с обращением Министерства имущественных отношений Московской области от 19.02.2020 № 15ИСХ-4778 (Приложение 1 к настоящим Изменениям в Извещение о проведении публичных торгов № ПУБ-МИО/19-1344 внести Изменения в Извещение о проведении публичных торгов № ПУБ-МИО/19-1344 в форме аукциона по продаже земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения, изъятого по решению суда в связи с неиспользованием по целевому назначению, расположенного по адресу: установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилого дома. Участок находится примерно в 160 м от ориентира по направлению на север. Почтовый адрес ориентира: обл. Московская, р-н Истринский, с/пос. Ядроминское, вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства (далее – Извещение о проведении публичных торгов):

1. Изложить дефис 3, 4 абзац 10 пункта 2.5. Сведений о Земельном участке Извещения о проведении публичных торгов в следующей редакции:

«- газоснабжения указаны в письме филиала АО «МОСОБЛГАЗ» от 31.01.2020 № 945/01 (Приложение 5);

- электроснабжения указаны в письме филиала ПАО «МОЭСК» от 28.01.2020 № 12116 ТУ (Приложение 5).».

2. Изложить пункты 2.7. – 2.12. Извещения о проведении публичных торгов в следующей редакции:

«2.7. Дата и время начала приема/подачи Заявок: 13.09.2019 в 09 час. 00 мин.

понедельник - четверг с 09 час. 00 мин. до 18 час. 00 мин.

пятница и предпраздничные дни с 09 час. 00 мин. до 16 час. 45 мин.;

перерыв с 13 часов 00 минут до 14 час. 00 мин.

2.8. Дата и время окончания приема/подачи Заявок: 24.04.2020 в 16 час. 45 мин.

2.9. Место, дата и время окончания рассмотрения Заявок: Московская область, Красногорский район, 69 километр МКАД, Международный торгово-выставочный комплекс «Гринвуд», стр. 17, Государственное казенное учреждение Московской области «Региональный центр торгов», аукционный зал, 29.04.2020 в 09 час. 30 мин.

2.10. Место, дата и время начала регистрации Участников аукциона: Московская область, Красногорский район, 69 километр МКАД, Международный торгово-выставочный комплекс «Гринвуд», стр. 17, Государственное казенное учреждение Московской области «Региональный центр торгов», 29.04.2020 с 09 час. 30 мин.

2.11. Место проведения аукциона: Московская область, Красногорский район, 69 километр МКАД, Международный торгово-выставочный комплекс «Гринвуд», стр. 17, Государственное казенное учреждение Московской области «Региональный центр торгов», аукционный зал.

2.12. Дата и время проведения аукциона: 29.04.2020 в 10 час. 10 мин.».

3. Изложить Приложение 5 Извещения о проведении продажи в следующей редакции:

МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
«АГЕНТСТВО РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ»**



143402, Московская область, г. Красногорск
Бульвар Строителей, дом 4, стр. 1, секция «А»

Тел. 8 (498) 602-28-28
E-mail: arki@mosreg.ru

Министерство имущественных
отношений Московской области

Рассмотрев заявление о предоставлении технических условий подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения) в целях подготовки и организации аукциона по продаже земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, аукциона на право заключения договора аренды земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности (далее – технические условия), государственное казенное учреждение Московской области «Агентство развития коммунальной инфраструктуры» направляет прилагаемые сведения о технических условиях.

Номер запроса	P001-9054311866-23041132
Дата запроса	05.04.2019
Кадастровый номер земельного участка	50:08:0080311:158

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Директор

В.Е. Каретников

В.С. Арутюнов
8(498) 602 28 28 (доб. 56 681)

СВЕДЕНИЯ

о технических условиях подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение) земельного участка с кадастровым номером 50:08:0080311:158.

№ п/п	Сведения о технических условиях	Теплоснабжение (ТС)	Водоснабжение (ХВС)	Водоотведение (ВО)
1	Номер технических условий	343	408/19-В	408/19-К
2	Наименование РСО	АО «Истринская теплосеть»	МУП «Истринская теплосеть»	МУП «Истринская теплосеть»
3	Дата выдачи технических условий	08.04.2019	10.04.2019	10.04.2019
4	Предельная свободная мощность существующих сетей	Отсутствие технической возможности	Отсутствие технической возможности	Отсутствие технической возможности
5	Максимальная нагрузка в возможных точках подключения	Отсутствие технической возможности	Отсутствие технической возможности	Отсутствие технической возможности
6	Срок действия технических условий	–	–	–
7	Срок подключения объекта капитального строительства	–	–	–
8	Информация о плате за подключение (технологическое присоединение)	–	–	–

31.01.2020 № 945/01

Заместителю министра
имущественных отношений
Московской области
Ю.А. Умеренко

Директору ГКУ МО «АРКИ»
В.Е. Каретникову

б-р Строителей, д. 4, стр. 1,
г. Красногорск, Московская область,
143402

Уважаемый Юрий Александрович!

В ответ на письмо Министерства имущественных отношений Московской области (далее – Министерство) от 27.01.2020 № 15ИСХ-1980 по вопросу предоставления сведений о предельно-свободной мощности существующих сетей, максимальной нагрузке, сроках подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, сроке действия технических условий, плате за подключение (технологическое присоединение), в отношении земельных участков, расположенных на территории Московской области с кадастровыми номерами 50:18:0070440:23 (г.о. Можайск), 50:08:0080214:112, 50:08:0080311:158, 50:08:0080315:104 (г.о. Истра), сообщая следующее.

Ранее в рамках совместного взаимодействия по предоставлению сведений о технических условиях подключения (технологического присоединения) АО «Мособлгаз» направляло в адрес Государственного казенного учреждения Московской области «Агентство развития коммунальной инфраструктуры» (далее – ГКУ МО «АРКИ») по запросу Министерства сведения о технических условиях от 29.10.2019 № 13288 по участку с кадастровым номером 50:18:0070440:23 (копия прилагается).

Срок действия указанных сведений составляет 6 месяцев, что является действительным на сегодняшний день.

Одновременно сообщая, что на этапе получения АО «Мособлгаз» от заявителя (правообладателя земельного участка) заявки о подключении (технологическом присоединении), сформированной в соответствии с требованиями пунктов 65,69 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных Постановлением Правительства Российской

Федерации от 30.12.2013 № 1314 (далее – Заявка) и содержащей данные о планируемой максимальной нагрузке (часовом расходе газа в куб. м в час) информация, указанная в сведениях, может быть скорректирована.

Запрашиваемые Министерством сведения о сроках подключения, сроках действия технических условий и размере платы за подключение (технологическое присоединение) формируются на стадии подготовки договора о подключении, т.е. после получения от заявителя (правообладателя земельного участка) Заявки.

В отношении объектов капитального строительства, планируемых к размещению на земельных участках с кадастровыми номерами 50:08:0080214:112, 50:08:0080311:158, 50:08:0080315:104, сообщаю, что информация о технической возможности их подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения была направлена в адрес Министерства письмом АО «Мособлгаз» от 07.11.2019 № 11177/01 (копия прилагается). На сегодняшний день ситуация, изложенная в указанном письме, не изменилась.

В дальнейшем в целях исключения ситуации по предоставлению АО «Мособлгаз» аналогичной информации в различные инстанции считаю необходимым организовать получение Министерством сведений о технических условиях подключения (технологического присоединения) через ГКУ МО «АРКИ», взаимодействие с которым по оказанию данного вида услуги со стороны АО «Мособлгаз» определено совместным сотрудничеством.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

С уважением,
заместитель Генерального директора –
главный инженер



В.И. Иваньков

Т.Ю. Панкрашкина
+7 (495) 597-55-35

07.11.2019 № 11177/01

Заместителю министра
имущественных отношений
Московской области
Ю.А. Умеренко

Уважаемый Юрий Александрович!

На Ваше обращение от 31.10.2019 № 15ИСХ-30501 по вопросу предоставления сведений о технических условиях подключения (технологического подключения) к сетям газораспределения объектов, расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами № 50:08:0080214:112, 50:08:0080311:158, 50:08:0080315:104, сообщая следующее.

В настоящее время подключение к газораспределительной сети Московской области осуществляется в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 (далее – Правила).

Ближайшими источниками газоснабжения указанных объектов может служить газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа диаметром $D = 273$ мм (далее – Газопровод).

Газопровод входит в состав существующей сети газораспределения, выходящей из газораспределительной станции (ГРС) «Глебовская», которая принадлежит ООО «Газпром трансгаз Москва».

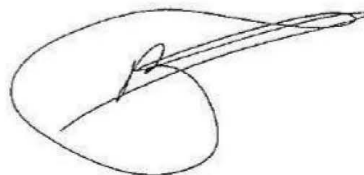
Согласно пункту 74 (1) Правил информация о проектной производительности и наличии резервов пропускной способности газораспределительных станций, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Газпром трансгаз Москва», размещена на сайте <http://moskva-tr.gazprom.ru/about/documents/raskrytie-informatsii-subektam/>.

По состоянию на 05.11.2019 резерв пропускной способности для подключения новых потребителей к ГРС «Глебовская» отсутствует.

Техническая возможность подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения появится после выполнения ООО «Газпром трансгаз Москва» мероприятий по реконструкции ГРС «Глебовская».

С уважением,
первый заместитель
Генерального директора

И.А. Ипатов
+7 (495) 597-55-35



И.А. Баранов

Московская область, Одинцовский район
г. Одинцово, Транспортный проезд, д. 5

Сведения о технических условиях от 29.10.2019 № 13288
на газоснабжение объекта капитального строительства (Сельско-хозяйственный комплекс), располагаемого на земельном участке с кадастровым номером 50:18:0070440:23 по адресу: Московская область, Можайский район, вблизи Вяземское, кад. № 50:18:0070440:23

1. Предельная свободная мощность существующих сетей.

Ориентировочным источником газоснабжения указанного земельного участка может являться газопровод от ГРС «Павлищево». Предельная свободная мощность в точке подключения составляет 15 куб.м/час.

2. Максимальная нагрузка: 15 куб.м/час.

3. Срок подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения: 2 года с даты заключения Договора о подключении.


4. Размер платы за подключение (технологическое присоединение):

Определяется в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 14.12.2018 № 342-р.

5. Срок действия данных сведений.

В течение 6 месяцев.

Начальник отдела подготовки
договоров службы исполнения заказа
филиала АО «Мособлгаз»
«ОдинцовоМежрайгаз»



Е.Ю. Бачило

50:08:0080311:158

расположенном: обл. Московская, р-н Истринский, с/пос. Ядроминское,
д. Парфенки, уч.9

I. Предельная свободная мощность существующих сетей.

Вблизи участка расположена ПС Ядрошино , принадлежащая ПАО «МОЭСК». Максимальная мощность, разрешенная для технологического присоединения, по информации, размещенной на официальном интернет сайте владельца указанного питающего центра составляет 0,30 МВА.

II. Максимальная нагрузка: 0,30 МВА.

III. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению:

В соответствии с подпунктом б) пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии , объектов по производству электрической энергии , а так же объектов электросетевого хозяйства , принадлежащих сетевым организациям и иным лицам , к электрическим сетям» , утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, срок присоединения составляет:

а. В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно , при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка , на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства , составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства , включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций) , и (или) объектов по производству электрической энергии , за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

а.1. 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

а.2. 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

б. в иных случаях:

б.1. 6 месяцев - для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для заявителей - 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, и для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение путем перераспределения мощности, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метро в городах и поселках

https://yadi.sk/i/v3g69k85Ccrm_A

городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

б.2 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

б.3 2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон.

IV. Информация о плате за подключение (технологическое присоединение) на дату опубликования извещения о проведении аукциона.

В соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 №429-Р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)*
1		2
C_{2(s;t)} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)		
уровнем напряжения 0,4 кВ C_{2(0,4;t)}		
C_{2(0,4;≤50)}	сечение жилы до 50 мм ²	1 489 506,46
C_{2(0,4;70)}	сечение жилы 70 мм ²	1 883 961,57
C_{2(0,4;95)}	сечение жилы 95 мм ²	1 913 398,02
C_{2(0,4;≥120)}	сечение жилы 120 мм ² и более	1 948 452,72
уровнем напряжения 6-20 кВ C_{2(6-20;t)}		
C_{2(6-20;≤50)}	сечение жилы до 50 мм ²	2 012 940,68
C_{2(6-20;70)}	сечение жилы 70 мм ²	2 358 657,51
C_{2(6-20;95)}	сечение жилы 95 мм ²	2 374 385,70
C_{2(6-20;≥120)}	сечение жилы 120 мм ² и более	2 484 474,40
уровнем напряжения 110 кВ C_{2(110;t)}		
C_{2(110;1)}	для многогранных опор в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)	19 549 179,79
C_{2(110;2)}	для многогранных опор в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре)**	18 180 431,00

$C_2(110;3)$	для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)	10 733 620,77
$C_2(110;4)$	для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре)**	9 310 061,02
$C_3(s;t)$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)		
уровнем напряжения 0,4 кВ $C_3(0,4;t)$ (в одноцепном исполнении)		
$C_3(0,4;\leq 50;1)$	сечение жилы до 50 мм ²	1 492 938,28
$C_3(0,4;70;1)$	сечение жилы 70 мм ²	1 771 709,83
$C_3(0,4;95;1)$	сечение жилы 95 мм ²	1 909 763,23
$C_3(0,4;120-185;1)$	сечение жилы 120-185 мм ²	2 115 003,91
$C_3(0,4;\geq 240;1)$	сечение жилы 240 мм ² и более	2 523 466,64
уровнем напряжения 0,4 кВ $C_3(0,4;t)$ (в двухцепном исполнении)		
$C_3(0,4;120-185;2)$	сечение жилы 120-185 мм ²	2 960 997,38
$C_3(0,4;\geq 240;2)$	сечение жилы 240 мм ² и более	3 407 985,24
уровнем напряжения 6-20 кВ $C_3(6-20;t)$ (в одноцепном исполнении)		
$C_3(6-20;\leq 50;1)$	сечение жилы до 50 мм ²	2 290 250,38
$C_3(6-20;70;1)$	сечение жилы 70 мм ²	2 999 585,45
$C_3(6-20;95;1)$	сечение жилы 95 мм ²	3 268 623,22
$C_3(6-20;120-185;1)$	сечение жилы 120-185 мм ²	3 506 254,54
$C_3(6-20;\geq 240;1)$	сечение жилы 240 мм ² и более	4 856 697,07
уровнем напряжения 6-20 кВ $C_3(6-20;t)$ (в двухцепном исполнении)		
$C_3(6-20;\leq 70;2)$	сечение жилы до 70 мм ²	4 746 547,07
$C_3(6-20;95;2)$	сечение жилы 95 мм ²	6 679 937,77
$C_3(6-20;120-185;2)$	сечение жилы 120-185 мм ²	6 889 014,15
$C_3(6-20;240;2)$	сечение жилы 240 мм ²	7 543 596,05
$C_3(6-20;\geq 300;2)$	сечение жилы 300 мм ² и более	11 006 808,94
$C_3(0,4-20;t)$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы (руб./км):		
$C_3(0,4-20;ГНБ-110)$	Трубами ПНД диаметром 110 мм (одна, две, три и более)	13 704 971,64
$C_3(0,4-20;ГНБ-160)$	Трубами ПНД диаметром 160 мм (одна, две, три и более)	18 957 613,11
$C_3(0,4-20;ГНБ-225)$	Трубами ПНД диаметром 225 мм (одна, две, три и более)	23 014 071,46
$C_4(6-20;t)$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (руб./шт.)		
$C_4(6-20;КРУН(КРУН))$	Строительство КРН (КРУН)	1 741 819,65
$C_4(6-20;рек)$	Строительство реклоузеров	1 944 003,63
$C_4(6-20;t)$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) (руб./шт.)	

C₄(6-20;РП-10)	Строительство распределительного пункта на 10 ячеек	16 626 357,77
C₄(6-20;РП-1)	Установка 1 дополнительной ячейки	1 196 394,19
C_{5(s;t)} - 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 (руб./кВт)		
Строительство КТП, МТП с одним трансформатором C_{5(s;кТП)}		
C₅(1x16-40;КТП)	мощностью 1x16-40 кВА	16 864,50
C₅(1x63;КТП)	мощностью 1x63 кВА	9 568,85
C₅(1x100;КТП)	мощностью 1x100 кВА	6 647,67
C₅(1x160;КТП)	мощностью 1x160 кВА	5 289,40
C₅(1x250;КТП)	мощностью 1x250 кВА	4 047,48
C₅(1x400;КТП)	мощностью 1x400 кВА	3 341,02
C₅(1x630;КТП)	мощностью 1x630 кВА	3 187,34
C₅(1x1000;КТП)	мощностью 1x1000 кВА	3 115,03
Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами C_{5(s;кТП)}		
C₅(2x160;КТП)	мощностью 2x160 кВА и менее	9 299,59
C₅(2x250;КТП)	мощностью 2x250 кВА	7 134,24
C₅(2x400;КТП)	мощностью 2x400 кВА	5 018,86
C₅(2x630;КТП)	мощностью 2x630 кВА	3 306,62
C₅(≥2x1000;КТП)	мощностью 2x1000 кВА и более	2 192,57
C₅(БКТП)	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором	6 711,12
Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами C_{5(s;БКТП)}		
C₅(≤2x630;БКТП)	мощностью 2x630 кВА и менее	10 011,06
C₅(2x1000;БКТП)	мощностью 2x1000 кВА	6 314,77
C₅(2x1250-2x1600;БКТП)	мощностью 2x1250 – 2x1600 кВА	4 304,47
C₅(≥2x2500;БКТП)	мощностью 2x2500 кВА и более	2 923,05
C₆(РТП)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	9 269,25

С ₇ (ПС)		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).	—	
Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированные тарифные ставки *		
		0,4 кВ	6 кВ, 10 кВ, 20 кВ	
		более 150 кВт		
1	2	3	4	
С 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»), (руб. за одно присоединение)	8 308,42		
С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), (руб. за одно присоединение)	4 843,81		
С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (руб. за одно присоединение)	3 464,61		
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)	1 542 295,82	1 912 074,11	
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (руб./км)	2 753 499,25	4 119 692,36	
С _{3,гнб}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе в расчете на 1 км трассы, (руб./км):			
	трубами ПНД диаметром 110 мм (одна, две, три и более)	11 860 185,18		
	трубами ПНД диаметром 160 мм (одна, две, три и более)	15 991 233,61		
	трубами ПНД диаметром 225 мм (одна, две, три и более)	19 863 168,56		
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)), (руб./шт.)	-	1 442 326,20	
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов), (руб./шт.)	-	15 071 874,81	
С ₅	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, (руб./кВт)	5 565,07	5 565,07	
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)	7 600,90	7 600,90	
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).	-	-	

* Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С_{3,гнб}, С₄, С₅, С₆, С₇ равны 0 (нулю).

** - применяется с учетом суммарной протяженности двух воздушных линий в одном коридоре (протяженность трассы (коридора) умножается на 2).

Ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов

электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) руб./кВт*
1		2
C_1^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)	346,64
$C_{1.1}^{\max}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	202,09
$C_{1.2}^{\max}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	144,55
C_2^{\max} - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий		
$C_{2;0,4}^{\max}$	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 988,02
$C_{2;6-20}^{\max}$	уровнем напряжения 6 - 20 кВ	930,39
C_3^{\max} - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий		
$C_{3;0,4}^{\max}$	уровнем напряжения 0,4 кВ	4 056,16
$C_{3;6-20}^{\max}$	уровнем напряжения 6 - 20 кВ	2 059,82
$C_{3;0,4-20;ГНБ}^{\max}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы	2 138,64
$C_{4(КРУН)}^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН))	614,51
$C_{4(РП)}^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	2 364,61
$C_{5(ТП)}^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
	Строительство КТП, МТП с одним трансформатором $C_{5(s;КТП)}$	

$C_5(1 \times 16-40; \text{КТП})$	мощностью 1x16-40 кВА	16 864,50
$C_5(1 \times 63; \text{КТП})$	мощностью 1x63 кВА	9 568,85
$C_5(1 \times 100; \text{КТП})$	мощностью 1x100 кВА	6 647,67
$C_5(1 \times 160; \text{КТП})$	мощностью 1x160 кВА	5 289,40
$C_5(1 \times 250; \text{КТП})$	мощностью 1x250 кВА	4 047,48
$C_5(1 \times 400; \text{КТП})$	мощностью 1x400 кВА	3 341,02
$C_5(1 \times 630; \text{КТП})$	мощностью 1x630 кВА	3 187,34
$C_5(1 \times 1000; \text{КТП})$	мощностью 1x1000 кВА	3 115,03
Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами $C_{5(s; \text{КТП})}$		
$C_5(2 \times 160; \text{КТП})$	мощностью 2x160 кВА и менее	9 299,59
$C_5(2 \times 250; \text{КТП})$	мощностью 2x250 кВА	7 134,24
$C_5(2 \times 400; \text{КТП})$	мощностью 2x400 кВА	5 018,86
$C_5(2 \times 630; \text{КТП})$	мощностью 2x630 кВА	3 306,62
$C_5(\geq 2 \times 1000; \text{КТП})$	мощностью 2x1000 кВА и более	2 192,57
$C_5(\text{БКТП})$	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором	6 711,12
Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(s; \text{БКТП})}$		
$C_5(\leq 2 \times 630; \text{БКТП})$	мощностью 2x630 кВА и менее	10 011,06
$C_5(2 \times 1000; \text{БКТП})$	мощностью 2x1000 кВА	6 314,77
$C_5(2 \times 1250-2 \times 1600; \text{БКТП})$	мощностью 2x1250 – 2x1600 кВА	4 304,47
$C_5(\geq 2 \times 2500; \text{БКТП})$	мощностью 2x2500 кВА и более	2 923,05
$C_6(\text{РТП})^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	9 269,25
C_7^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	—

*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период C_2^{\max} , C_3^{\max} , C_4^{\max} , C_5^{\max} , C_6^{\max} , C_7^{\max} равны 0 (нулю).

Примечание: Ставки C_2^{\max} , C_3^{\max} , C_4^{\max} , C_5^{\max} , C_6^{\max} , C_7^{\max} рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (С1):

$$P = C_1, (\text{руб.})$$

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}},$$

где: $P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение.

2.1. $P_{\text{вл}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C_{2(0,4;t)} \times L_{2(0,4;t)} + C_{2(6-20;t)} \times L_{2(6-20;t)} + C_{2(110;t)} \times L_{2(110;t)},$$

$C_{2(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s;t)}$ – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и вида опор (для уровня напряжения 110 кВ), согласно ТУ;

s – уровень напряжения, t – сечение жилы.

2.2. $P_{\text{кл}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{кл}} = C_{3(0,4;t)} \times L_{3(0,4;t)} + C_{3(6-20;t)} \times L_{3(6-20;t)} + C_{3(0,4-20;ГНБj)} \times L_{3(0,4-20;ГНБj)},$$

$C_{3(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s;t)}$ – протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и сечения кабеля согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(0,4-20;ГНБj)}$ – протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от диаметра труб ПНД согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий прокладываемых открытым способом;

j – диаметр труб ПНД согласно ТУ.

2.3 $P_{\text{рп}}$ – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{PP} = C_{4(6-20;KPH(KPUN))} \times m + C_{4(6-20;pek)} \times n + C_{4(6-20;PP-10)} \times k + C_{4(6-20;PP-1)} \times j,$$

$C_{4(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

m – количество секций КРН(КРУН) согласно ТУ;

n – количество реклоузеров согласно ТУ;

k – количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j – количество дополнительных ячеек распределительного пункта согласно ТУ.

2.4 $P_{ТП}$ – строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{ТП} = C_{5(s;t)} \times N_i,$$

$C_{5(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

N_i – объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5 $P_{РТП}$ – строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РТП} = C_{6(РТП)} \times N_i,$$

$C_{6(РТП)}$ – стандартизированная тарифная ставка (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

N_i – объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

3. 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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

$$P = C_1, \text{ (руб.)}$$

$P_{ист1}$ – расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$P_{ист2}$ – расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, 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 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.

5. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_1$$

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

V. Срок действия сведений.

В течении 6 месяцев, а в случае внесения изменений в вышеуказанные нормативные акты – до внесения данных изменений.

Директор департамента
технологических присоединений

Р.С. Пекуров

**Приложение 1 к Изменениям в Извещении о проведении публичных торгов
№ ПУБ-МИО/19-1344**



МСЭД

**МИНИСТЕРСТВО ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

бульвар Строителей, дом 1 г. Красногорск,
143407, Московская область,

тел. (498) 602-15-55
факс: (498) 602-15-56
E-mail: mio@mosreg.ru

19.02.2020

15ИСХ-4778

Первому заместителю председателя
Комитета по конкурентной политике
Московской области

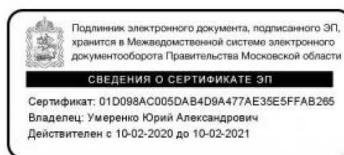
С.Н. Журавлевой

Уважаемая Светлана Николаевна!

Министерство имущественных отношений Московской области, рассмотрев Ваше обращение от 22.01.2020 № 30Исх-255/20-, направляет актуализированные сведения и материалы в соответствии с требованиями п. 21 ст. 39.11 ЗК РФ, в том числе сведения о технических условиях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (газоснабжения, электроснабжения), предусматривающих предельную свободную мощность существующих сетей, максимальную нагрузку и сроки подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, о сроке действия технических условий, о плате за подключение (технологическое присоединение) на земельные участки с кадастровыми номерами 50:08:0080315:104, 50:08:0080214:112, 50:08:0080311:158, 50:18:0070440:23, изъятые для продажи с публичных торгов в связи с неиспользованием по целевому назначению.

Приложение: на 19 л.

Заместитель министра



Ю.А. Умеренко

Исп. Адамович А.С.
тел. 8-498-602-84-51, доб. 4-14-28

Сведения о технических условиях № 12115 ТУ от 28.01.2020
на электроснабжение земельного участка с кадастровым номером

50:08:0080214:112

расположенном: обл. Московская, р-н Истринский, с/пос. Ядроминское,
д.30

I. Предельная свободная мощность существующих сетей.

Вблизи участка расположена ПС Ядрошино , принадлежащая ПАО «МОЭСК». Максимальная мощность, разрешенная для технологического присоединения, по информации, размещенной на официальном интернет сайте владельца указанного питающего центра составляет 0,30 МВА.

II. Максимальная нагрузка: 0,30 МВА.

III. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению:

В соответствии с подпунктом б) пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии , объектов по производству электрической энергии , а так же объектов электросетевого хозяйства , принадлежащих сетевым организациям и иным лицам , к электрическим сетям» , утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, срок присоединения составляет:

а. В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно , при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка , на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства , составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства , включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций) , и (или) объектов по производству электрической энергии , за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

а.1. 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

а.2. 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

б. в иных случаях:

б.1. 6 месяцев - для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для заявителей - 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, и для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение путем перераспределения мощности, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метро в городах и поселках

https://yadi.sk/i/v3g69k85Ccrm_A

Сведения о технических условиях № 12116 ТУ от 28.01.2020
на электроснабжение земельного участка с кадастровым номером
50:08:0080311:158
расположенном: обл. Московская, р-н Истринский, с/пос. Ядроминское,
д. Парфенки, уч.9

I. Предельная свободная мощность существующих сетей.

Вблизи участка расположена ПС Ядрошино ,
принадлежащая ПАО «МОЭСК». Максимальная мощность, разрешенная для
технологического присоединения, по информации, размещенной на официальном
интернет сайте
владельца указанного питающего центра составляет 0,30 МВА.

II. Максимальная нагрузка: 0,30 МВА.

III. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению:

В соответствии с подпунктом б) пункта 16 Правил технологического присоединения
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии , объектов по
производству электрической энергии , а так же объектов электросетевого хозяйства ,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам , к электрическим сетям» ,
утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004
№861, срок присоединения составляет:

а. В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям
классом напряжения до 20 кВ включительно , при этом расстояние от существующих
электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка , на котором
расположены присоединяемые энергопринимающие устройства , составляет не более
300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской
местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству
(реконструкции) объектов электросетевого хозяйства , включенных (подлежащих
включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных
сетевых организаций) , и (или) объектов по производству электрической энергии , за
исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от
существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

а.1. 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств
которых составляет до 670 кВт включительно;

а.2. 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств
которых составляет свыше 670 кВт;

б. в иных случаях:

б.1. 6 месяцев - для заявителей – юридических лиц и индивидуальных
предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику
электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых
составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке
присоединения энергопринимающих устройств), для заявителей - 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, и
для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение путем
перераспределения мощности, если технологическое присоединение осуществляется к
электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно,
и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса
напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые
энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метро в городах и поселках

https://yadi.sk/i/v3g69k85Ccrm_A

Сведения о технических условиях № 12117 ТУ от 28.01.2020
на электроснабжение земельного участка с кадастровым номером
50:08:0080315:104
расположенном: обл. Московская, р-н Истринский, с/пос. Ядроминское,
д. 30

I. Предельная свободная мощность существующих сетей.

Вблизи участка расположена ПС Ядрошино ,
принадлежащая ПАО «МОЭСК». Максимальная мощность, разрешенная для
технологического присоединения, по информации, размещенной на официальном
интернет сайте
владельца указанного питающего центра составляет 0,30 МВА.

II. Максимальная нагрузка: 0,30 МВА.

III. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению:

В соответствии с подпунктом б) пункта 16 Правил технологического присоединения
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии , объектов по
производству электрической энергии , а так же объектов электросетевого хозяйства ,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам , к электрическим сетям» ,
утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004
№861, срок присоединения составляет:

а. В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям
классом напряжения до 20 кВ включительно , при этом расстояние от существующих
электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка , на котором
расположены присоединяемые энергопринимающие устройства , составляет не более
300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской
местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству
(реконструкции) объектов электросетевого хозяйства , включенных (подлежащих
включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных
сетевых организаций) , и (или) объектов по производству электрической энергии , за
исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от
существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

а.1. 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств
которых составляет до 670 кВт включительно;

а.2. 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств
которых составляет свыше 670 кВт;

б. в иных случаях:

б.1. 6 месяцев - для заявителей – юридических лиц и индивидуальных
предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику
электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых
составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке
присоединения энергопринимающих устройств), для заявителей - 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, и
для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение путем
перераспределения мощности, если технологическое присоединение осуществляется к
электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно,
и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса
напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые
энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метро в городах и поселках

https://yadi.sk/i/v3g69k85Ccrm_A

06.02.2020г № 390/105/338
На МОЭСК/Вх-3138 от 04.02.2020

Заместителю министра
имущественных отношений
Московской области

Ю.А. Умеренко

143407, Московская обл.,
г. Красногорск,
бульвар Строителей, д.1

О рассмотрении обращения

Уважаемый Юрий Александрович!

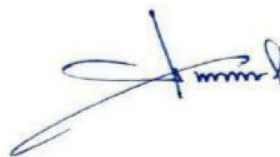
Филиал ПАО «МОЭСК» (работает под брендом «Россети Московский регион») - Западные электрические сети, в ответ на Ваш запрос от 04.02.2020г. №15исх-2962 по вопросу предоставления сведений на технологическое присоединение объектов капитального строительства, расположенных на земельном участке с к.н. 50:18:0070440:23, по адресу: Московская обл., Можайский район, сельское поселение Клементьевское, вблизи д. Вяземское, направляет Вам предложения по сведениям о технических условиях электроснабжения заявляемых Вами объектов.

Приложение:

Предложения по сведениям о технических условиях электроснабжения по следующим объектам:

1. Московская обл., Можайский район, с. п. Клементьевское, вблизи д. Вяземское, земельный участок с к.н. 50:18:0070440:23.

Заместитель директора
по технологическому присоединению
и развитию услуг



С.П. Кабиров

Грабовский В.Г.
8 (800) 700 40 70



**Предложения по сведениям о технических условиях
на электроснабжение земельного участка с кад.номером 50:18:0070440:23
площадью 406 000 кв.м. в Можайском городском округе
Московской области**

1. Предельная свободная мощность существующих сетей.

Вблизи указанного участка в д.Заречная Слобода расположена ПС 110/35/10 №556 с резервом мощности 15,61 МВА (по данным Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Московской области на период 2016-2020 годов, утвержденной постановлением Губернатора Московской области от 16.11.2015 №486-ПГ).

2. Максимальная нагрузка: 15,61 МВА.

3. Сроки подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

В соответствии с подпунктом б) пункта 16 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 27.12.2004 № 861, срок присоединения составляет:

3.1. В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

3.1.1. 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

3.1.2. 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт.

3.2. В иных случаях:

3.2.1. 6 месяцев - для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для заявителей - 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, и для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение путем перераспределения мощности, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

3.2.2. 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

3.2.3. 2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

4. Информация о плате за подключение (технологическое присоединение) на дату опубликования извещения о проведении аукциона.

В соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от № 429-Р от 20.12.2019г.:

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов по строительству объектов
электросетевого хозяйства от существующих объектов
электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергопринимающих устройств потребителей электрической
энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих
сетевым организациям и иным лицам ("последняя миля"),
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории московской области
(на территории городских населенных пунктов и территорий,
не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС
в ценах периода регулирования)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) <*>
1	2
$C_{2(s; t)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)	
Уровнем напряжения 0,4кВ $C_{2(0,4; t)}$	

$C_{2(0,4; \leq 50)}$	Сечение жилы до 50 мм ²	1 489 506,46
$C_{2(0,4; 70)}$	Сечение жилы 70 мм ²	1 883 961,57
$C_{2(0,4; 95)}$	Сечение жилы 95 мм ²	1 913 398,02
$C_{2(0,4; \geq 120)}$	Сечение жилы 120 мм ² и более	1 948 452,72
Уровнем напряжения 6-20кВ $C_{2(6-20; t)}$		
$C_{2(6-20; \leq 50)}$	Сечение жилы до 50 мм ²	2 012 940,68
$C_{2(6-20; 70)}$	Сечение жилы 70 мм ²	2 358 657,51
$C_{2(6-20; 95)}$	Сечение жилы 95 мм ²	2 374 385,70
$C_{2(6-20; \geq 120)}$	Сечение жилы 120 мм ² и более	2 484 474,40
Уровнем напряжения 110кВ $C_{2(110; t)}$		
$C_{2(110; 1)}$	Для многогранных опор в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)	19 549 179,79
$C_{2(110; 2)}$	Для многогранных опор в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре) <***>	18 180 431,00
$C_{2(110; 3)}$	Для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)	10 733 620,77
$C_{2(110; 4)}$	Для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре) <***>	9 310 061,02
$C_{3(s; t)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)		
Уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{3(0,4; t)}$ (в одноцепном исполнении)		
$C_{3(0,4; \leq 50; 1)}$	Сечение жилы до 50 мм ²	1 492 938,28
$C_{3(0,4; 70; 1)}$	Сечение жилы 70 мм ²	1 771 709,83
$C_{3(0,4; 95; 1)}$	Сечение жилы 95 мм ²	1 909 763,23
$C_{3(0,4; 120-185; 1)}$	Сечение жилы 120-185 мм ²	2 115 003,91
$C_{3(0,4; \geq 240; 1)}$	Сечение жилы 240 мм ² и более	2 523 466,64
Уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{3(0,4; t)}$ (в двухцепном исполнении)		
$C_{3(0,4; 120-185; 2)}$	Сечение жилы 120-185 мм ²	2 960 997,38
$C_{3(0,4; \geq 240; 2)}$	Сечение жилы 240 мм ² и более	3 407 985,24
Уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20; t)}$ (в одноцепном исполнении)		

$C_{3(6-20; \leq 50; 1)}$	Сечение жилы до 50 мм ²	2 290 250,38
$C_{3(6-20; 70; 1)}$	Сечение жилы 70 мм ²	2 999 585,45
$C_{3(6-20; 95; 1)}$	Сечение жилы 95 мм ²	3 268 623,22
$C_{3(6-20; 120-185; 1)}$	Сечение жилы 120-185 мм ²	3 506 254,54
$C_{3(6-20; \geq 240; 1)}$	Сечение жилы 240 мм ² и более	4 856 697,07
Уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20; t)}$ (в двухцепном исполнении)		
$C_{3(6-20; \leq 70; 2)}$	Сечение жилы до 70 мм ²	4 746 547,07
$C_{3(6-20; 95; 2)}$	Сечение жилы 95 мм ²	6 679 937,77
$C_{3(6-20; 120-185; 2)}$	Сечение жилы 120-185 мм ²	6 889 014,15
$C_{3(6-20; 240; 2)}$	Сечение жилы 240 мм ²	7 543 596,05
$C_{3(6-20; \geq 300; 2)}$	Сечение жилы 300 мм ² и более	11 006 808,94
$C_{3(0,4-20; t)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы (руб./км):		
$C_{3(0,4-20; ГНБ-110)}$	Трубами ПНД диаметром 110 мм (одна, две, три и более)	13 704 971,64
$C_{3(0,4-20; ГНБ-160)}$	Трубами ПНД диаметром 160 мм (одна, две, три и более)	18 957 613,11
$C_{3(0,4-20; ГНБ-225)}$	Трубами ПНД диаметром 225 мм (одна, две, три и более)	23 014 071,46
$C_{4(6-20; t)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (руб./шт.)		
$C_{4(6-20; КРН (КРУН))}$	Строительство КРН (КРУН)	1 741 819,65
$C_{4(6-20; рек)}$	Строительство реклоузеров	1 944 003,63
$C_{4(6-20; t)}$ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) (руб./шт.)		
$C_{4(6-20; РП-10)}$	Строительство распределительного пункта на 10 ячеек	16 626 357,77
$C_{4(6-20; РП-1)}$	Установка 1 дополнительной ячейки	1 196 394,19
$C_{5(s; t)}$ - 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 (руб./кВт)		
Строительство КТП, МТП с одним трансформатором $C_{5(s; \text{КТП})}$		
$C_{5(1 \times 16-40; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 16-40 кВА	16 864,50
$C_{5(1 \times 63; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 63 кВА	9 568,85
$C_{5(1 \times 100; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 100 кВА	6 647,67
$C_{5(1 \times 160; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 160 кВА	5 289,40
$C_{5(1 \times 250; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 250 кВА	4 047,48
$C_{5(1 \times 400; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 400 кВА	3 341,02
$C_{5(1 \times 630; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 630 кВА	3 187,34
$C_{5(1 \times 1000; \text{КТП})}$	Мощностью 1 x 1000 кВА	3 115,03
Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами $C_{5(s; \text{КТП})}$		
$C_{5(2 \times 160; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 160 кВА и менее	9 299,59
$C_{5(2 \times 250; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 250 кВА	7 134,24
$C_{5(2 \times 400; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 400 кВА	5 018,86
$C_{5(2 \times 630; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 630 кВА	3 306,62
$C_{5(>= 2 \times 1000; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 1000 кВА и более	2 192,57
$C_{5(\text{БКТП})}$	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором	6 711,12
Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(s; \text{БКТП})}$		
$C_{5(<= 2 \times 630; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 630 кВА и менее	10 011,06
$C_{5(2 \times 1000; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 1000 кВА	6 314,77
$C_{5(2 \times 1250 - 2 \times 1600; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 1250 - 2 x 1600 кВА	4 304,47
$C_{5(>= 2 \times 2500; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 2500 кВА и более	2 923,05
$C_{6(\text{РТП})}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	9 269,25
$C_{7(\text{ПС})}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-

	(ПС) (руб./кВт)	
--	-----------------	--

<*> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , $C_{3,пв}$, C_4 , C_5 , C_6 , C_7 равны 0 (нулю).

<*> Применяется с учетом суммарной протяженности двух воздушных линий в одном коридоре (протяженность трассы (коридора) умножается на 2).

Ставки

платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам ("последняя миля"), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) руб./кВт <*>
1		2
C_1^{max}	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б")	346,64
$C_{1.1}^{max}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	202,09
$C_{1.2}^{max}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	144,55
C_2^{max} - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов		

сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий		
$C_{2; 0,4}^{\max}$	Уровнем напряжения 0,4 кВ	2 988,02
$C_{2; 6-20}^{\max}$	Уровнем напряжения 6-20 кВ	930,39
C_3^{\max} - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий		
$C_{3; 0,4}^{\max}$	Уровнем напряжения 0,4 кВ	4 056,16
$C_{3; 6-20}^{\max}$	Уровнем напряжения 6-20 кВ	2 059,82
$C_{3; 0,4-20; ГНБ}^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы	2 138,64
$C_{4(КРУН)}^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН))	614,51
$C_{4(РП)}^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	2 364,61
$C_{5(ТП)}^{\max}$ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ		
Строительство КТП, МТП с одним трансформатором $C_{5(s; КТП)}$		
$C_{5(1 \times 16-40; КТП)}$	Мощностью 1 x 16-40 кВА	16 864,50
$C_{5(1 \times 63; КТП)}$	Мощностью 1 x 63 кВА	9 568,85
$C_{5(1 \times 100; КТП)}$	Мощностью 1 x 100 кВА	6 647,67
$C_{5(1 \times 160; КТП)}$	Мощностью 1 x 160 кВА	5 289,40
$C_{5(1 \times 250; КТП)}$	Мощностью 1 x 250 кВА	4 047,48
$C_{5(1 \times 400; КТП)}$	Мощностью 1 x 400 кВА	3 341,02
$C_{5(1 \times 630; КТП)}$	Мощностью 1 x 630 кВА	3 187,34
$C_{5(1 \times 1000; КТП)}$	Мощностью 1 x 1000 кВА	3 115,03

Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами $C_{5(s; \text{КТП})}$		
$C_{5(2 \times 160; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 160 кВА и менее	9 299,59
$C_{5(2 \times 250; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 250 кВА	7 134,24
$C_{5(2 \times 400; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 400 кВА	5 018,86
$C_{5(2 \times 630; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 630 кВА	3 306,62
$C_{5(>= 2 \times 1000; \text{КТП})}$	Мощностью 2 x 1000 кВА и более	2 192,57
$C_{5(\text{БКТП})}$	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором	6 711,12
Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(s; \text{БКТП})}$		
$C_{5(\leq 2 \times 630; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 630 кВА и менее	10 011,06
$C_{5(2 \times 1000; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 1000 кВА	6 314,77
$C_{5(2 \times 1250 - 2 \times 1600; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 1250 - 2 x 1600 кВА	4 304,47
$C_{5(>= 2 \times 2500; \text{БКТП})}$	Мощностью 2 x 2500 кВА и более	2 923,05
$C_{6(\text{РТП})}^{\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ	9 269,25
C_{7}^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-

<*> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период C_2^{\max} , C_3^{\max} , C_4^{\max} , C_5^{\max} , C_6^{\max} , C_7^{\max} равны 0 (нулю).

Примечание. Ставки C_2^{\max} , C_3^{\max} , C_4^{\max} , C_5^{\max} , C_6^{\max} , C_7^{\max} рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Формулы

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населённых пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населённых пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (C_1):

$$P = C_1, (\text{руб.}).$$

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия "последней мили" согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}},$$

где:

$P_{\text{общ}}$ - размер платы за технологическое присоединение.

2.1. $P_{\text{вл}}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C_{2(0,4;t)} \times L_{2(0,4;t)} + C_{2(6-20;t)} \times L_{2(6-20;t)} + C_{2(110;t)} \times L_{2(110;t)},$$

$C_{2(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s;t)}$ - протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и вида опор (для уровня напряжения 110 кВ), согласно ТУ; s - уровень напряжения, t - сечение жилы.

2.2. $P_{\text{кл}}$ - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{кл}} = C_{3(0,4;t)} \times L_{3(0,4;t)} + C_{3(6-20;t)} \times L_{3(6-20;t)} + C_{3(0,4-20; \text{ГНБj})} \times L_{3(0,4-20; \text{ГНБj})},$$

$C_{3(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s;t)}$ - протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и сечения кабеля согласно ТУ без

учета протяженности трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(0,4-20; \text{ГНБ}j)}$ - протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от диаметра труб ПНД согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий прокладываемых открытым способом; j - диаметр труб ПНД согласно ТУ.

2.3. $P_{\text{РП}}$ - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{РП}} = C_{4(6-20; \text{КРН (КРУН)})} \times m + C_{4(6-20; \text{рек})} \times n + C_{4(6-20; \text{РП-10})} \times k + C_{4(6-20; \text{РП-1})} \times j,$$

$C_{4(s; i)}$ - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

m - количество секций КРН (КРУН) согласно ТУ;

n - количество реклоузеров согласно ТУ;

k - количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j - количество дополнительных ячеек распределительного пункта согласно ТУ.

2.4. $P_{\text{ТП}}$ - строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{ТП}} = C_{5(s; i)} \times N_i,$$

$C_{5(s; i)}$ - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5. $P_{\text{РТП}}$ - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{РТП}} = C_{6(\text{РТП})} \times N_i,$$

$C_{6(\text{РТП})}$ - стандартизированная тарифная ставка (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

3. 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)}$$

где:

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на мероприятия "последней мили" по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на мероприятия "последней мили" по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, 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 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.

5. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P \text{ не более } 150 \text{ кВт} = C_1$$

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

5. Срок действия данных сведений.

В течение 60 дней, а в случае внесения изменений в вышеуказанные нормативные акты – до внесения данных изменений.

Начальник Можайского РЭС

В.В.Архипов

Исп.Грабовский
Тел.8(49638) 21-046

31.01.2020 № 945/01

Заместителю министра
имущественных отношений
Московской области
Ю.А. Умеренко

Директору ГКУ МО «АРКИ»
В.Е. Каретникову

б-р Строителей, д. 4, стр. 1,
г. Красногорск, Московская область,
143402

Уважаемый Юрий Александрович!

В ответ на письмо Министерства имущественных отношений Московской области (далее – Министерство) от 27.01.2020 № 15ИСХ-1980 по вопросу предоставления сведений о предельно-свободной мощности существующих сетей, максимальной нагрузке, сроках подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, сроке действия технических условий, плате за подключение (технологическое присоединение), в отношении земельных участков, расположенных на территории Московской области с кадастровыми номерами 50:18:0070440:23 (г.о. Можайск), 50:08:0080214:112, 50:08:0080311:158, 50:08:0080315:104 (г.о. Истра), сообщаю следующее.

Ранее в рамках совместного взаимодействия по предоставлению сведений о технических условиях подключения (технологического присоединения) АО «Мособлгаз» направляло в адрес Государственного казенного учреждения Московской области «Агентство развития коммунальной инфраструктуры» (далее – ГКУ МО «АРКИ») по запросу Министерства сведения о технических условиях от 29.10.2019 № 13288 по участку с кадастровым номером 50:18:0070440:23 (копия прилагается).

Срок действия указанных сведений составляет 6 месяцев, что является действительным на сегодняшний день.

Одновременно сообщаю, что на этапе получения АО «Мособлгаз» от заявителя (правообладателя земельного участка) заявки о подключении (технологическом присоединении), сформированной в соответствии с требованиями пунктов 65,69 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных Постановлением Правительства Российской

Федерации от 30.12.2013 № 1314 (далее – Заявка) и содержащей данные о планируемой максимальной нагрузке (часовом расходе газа в куб. м в час) информация, указанная в сведениях, может быть скорректирована.

Запрашиваемые Министерством сведения о сроках подключения, сроках действия технических условий и размере платы за подключение (технологическое присоединение) формируются на стадии подготовки договора о подключении, т.е. после получения от заявителя (правообладателя земельного участка) Заявки.

В отношении объектов капитального строительства, планируемых к размещению на земельных участках с кадастровыми номерами 50:08:0080214:112, 50:08:0080311:158, 50:08:0080315:104, сообщаю, что информация о технической возможности их подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения была направлена в адрес Министерства письмом АО «Мособлгаз» от 07.11.2019 № 11177/01 (копия прилагается). На сегодняшний день ситуация, изложенная в указанном письме, не изменилась.

В дальнейшем в целях исключения ситуации по предоставлению АО «Мособлгаз» аналогичной информации в различные инстанции считаю необходимым организовать получение Министерством сведений о технических условиях подключения (технологического присоединения) через ГКУ МО «АРКИ», взаимодействие с которым по оказанию данного вида услуги со стороны АО «Мособлгаз» определено совместным сотрудничеством.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

С уважением,
заместитель Генерального директора –
главный инженер



В.И. Иваньков

Т.Ю. Панкрашкина
+7 (495) 597-55-35

07.11.2019 № 11177/01

Заместителю министра
имущественных отношений
Московской области
Ю.А. Умеренко

Уважаемый Юрий Александрович!

На Ваше обращение от 31.10.2019 № 15ИСХ-30501 по вопросу предоставления сведений о технических условиях подключения (технологического подключения) к сетям газораспределения объектов, расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами № 50:08:0080214:112, 50:08:0080311:158, 50:08:0080315:104, сообщая следующее.

В настоящее время подключение к газораспределительной сети Московской области осуществляется в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 (далее – Правила).

Ближайшими источниками газоснабжения указанных объектов может служить газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа диаметром $D = 273$ мм (далее – Газопровод).

Газопровод входит в состав существующей сети газораспределения, выходящей из газораспределительной станции (ГРС) «Глебовская», которая принадлежит ООО «Газпром трансгаз Москва».

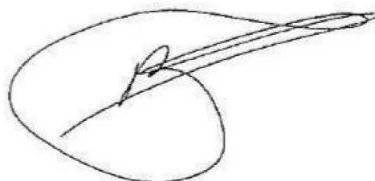
Согласно пункту 74 (1) Правил информация о проектной производительности и наличии резервов пропускной способности газораспределительных станций, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Газпром трансгаз Москва», размещена на сайте <http://moskva-tr.gazprom.ru/about/documents/raskrytie-informatsii-subektam/>.

По состоянию на 05.11.2019 резерв пропускной способности для подключения новых потребителей к ГРС «Глебовская» отсутствует.

Техническая возможность подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения появится после выполнения ООО «Газпром трансгаз Москва» мероприятий по реконструкции ГРС «Глебовская».

С уважением,
первый заместитель
Генерального директора

И.А. Ипатов
+7 (495) 597-55-35



И.А. Баранов

Московская область, Одинцовский район
г. Одинцово, Транспортный проезд, д. 5

Сведения о технических условиях от 29.10.2019 № 13288
на газоснабжение объекта капитального строительства (Сельско-хозяйственный комплекс), располагаемого на земельном участке с кадастровым номером 50:18:0070440:23 по адресу: Московская область, Можайский район, вблизи Вяземское, кад. № 50:18:0070440:23

1. Предельная свободная мощность существующих сетей.

Ориентировочным источником газоснабжения указанного земельного участка может являться газопровод от ГРС «Павлищево». Предельная свободная мощность в точке подключения составляет 15 куб.м/час.

2. Максимальная нагрузка: 15 куб.м/час.

3. Срок подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения: 2 года с даты заключения Договора о подключении.

4. Размер платы за подключение (технологическое присоединение):

Определяется в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 14.12.2018 № 342-р.

5. Срок действия данных сведений.

В течение 6 месяцев.

Начальник отдела подготовки
договоров службы исполнения заказа
филиала АО «Мособлгаз»
«ОдинцовоМежрайгаз»

Е.Ю. Бачило

ПРОШИТО И
ПРОНУМЕРОВАНО

_____ ЛИСТОВ

Исп. _____

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ
В ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНЫХ ТОРГОВ № ПУБ-МИО/19-1344**

Управление реализации
земельных прав

Исполняющий обязанности директора

СОГЛАСОВАНИЕ ИЗВЕЩЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНЫХ ТОРГОВ

_____	_____ / _____ /
_____	_____ / _____ /
_____	_____ / _____ /
_____	_____ / _____ /
_____	_____ / _____ /
_____	_____ / _____ /

Исполнитель
