

Информационное сообщение

Уважаемые жители!

Правление ТСН выполняет взятые на себя обязательства по контролю за процессом передачи сетей электроснабжения нашего поселка в Мособлэнерго. Установлены и поддерживаются необходимые контакты с ИП Пыжиков, администрацией Кратово, представителями Ю-сервис.

В очередной раз сообщаем, что передача упомянутых коммуникаций – процесс взаимодействия ИП Пыжикова и Мособлэнерго.

На текущий момент Мособлэнерго выполнили обследование объектов электросетевого хозяйства и предоставили перечень замечаний к устранению, который представлен с разрешения ИП Пыжикова в приложении к данному сообщению.

Кроме того, в ходе переговоров представители Мособлэнерго неоднократно давали понять, что в случае оплаты стоимости технического присоединения процесс передачи сетей и перехода на прямые договора может быть ускорен. По состоянию «на сейчас» от Мособлэнерго озвучена сумма 24000 рублей за каждого абонента, при этом первоначальная сумма была существенно выше.

Принимая во внимание интересы жильцов и обещания представителей Ю-Сервис, ТСН в рамках переговорного процесса предпринимает все усилия для того, чтобы процесс перехода на прямые договора с Мособлэнерго состоялся без затрат со стороны собственников жилья в нашем поселке.

Правление ТСН

Приложение к информационному сообщению

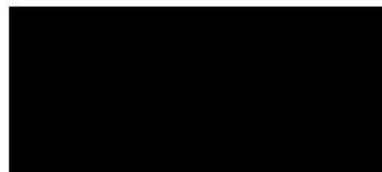


Адрес юридического лица: 143421, Московская область, г.о. Красногорск, автодорога Балтия, тер. 26 км Бизнес-центр Рига-Ленд, стр. Б3, подъезд 3, этаж 7, помещ.2, ком.1

Адрес для корреспонденции: 143421, Московская область, Красногорский р-н, 26 км автодороги «Балтия», Бизнес Центр «Рига-Ленд», стр Б3.
тел.: 8 (495) 780-3962, факс: 8 (495) 780-3960, e-mail: mail@mosoblenergo.ru
ОКПО 78100576, ОГРН 1055006353478, ИНН/КПП 5032137342/502401001

от 09.02.2024 № 10-2234/24
На № _____ от _____

Индивидуальному
предпринимателю
Пыжикову А.С.



Уважаемый Сергей Владимирович!

Рассмотрев Ваше обращение от 05.12.2023 исх. № П05122023 по вопросу передачи АО «Мособлэнерго» (далее – Общество) объектов электросетевого хозяйства, расположенных по адресу: Московская область, г.о. Раменское, д.п. Кратово (далее – Объекты), сообщая следующее.

По результатам проведенного обследования объектов электросетевого хозяйства установлена технологическая связь с сетями АО «Мособлэнерго», а также определен состав и технические характеристики Объектов.

Трансформаторная подстанция (диспетчерское наименование КТП-26): кадастровый номер 50:23:0020123:903, площадью 37,1 кв.м, год завершения строительства – 2020, местоположение: Российская Федерация, Московская область, городской округ Раменское, д.п. Кратово (далее – ТП-26).

Состав ТП-26:

БКТП проходная, наружной установки, киоскового исполнения, основание - бетонные блоки, установлены 2 трансформатора ТМГ-400/10/0,4 2011 года выпуска.

РУВН: установлены ячейки КСО-393 с ВВ - 4шт., ячейки КСО-393 с ВН -2 шт., секционный разъединитель (РВ) – 1 шт. Защита трансформаторов выполнена предохранителями номиналом 50А.

РУНН: 2 вводные ячейки с рубильником Р-63 (630 А), автоматическим выключателем ВА 57-39 номиналом (630А); 4 линейные ячейки – автоматические выключатели ВА 57-39 номиналом (250А) – 12 шт., ВА04-31 (32А) – 2 шт., ВА 57-35 (25А) – 2 шт.; 1 секционная ячейка с Р-63 (630 А) – 2 шт., ВА 57-39 (630А) - 1шт. На вводе с трансформаторов после рубильника установлены трансформаторы тока Т-0.66 600/5, приборы учета Меркурий 233 ART-03 К – 2шт.

Электроснабжение осуществляется от ПС-175 ф.15а, КЛ-10 кВ направлением ПС-175 ф.15а - КТП-26 (собственность АО «Мособлэнерго»).

Выявленные замечания:

- отсутствует утвержденная однолинейная схема КТП в нарушение п.1.7.6 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго Российской Федерации от 19.06.2003 № 229 (далее – ПТЭСиС) и раздела 6.4.8 Свода правил электрических устройств (СП) 76.13330.2016;

Система менеджмента качества и экологического менеджмента сертифицированы на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 и ГОСТ Р ИСО 14001-2016

www.mosoblenergo.ru

050137

- открыто проложенный контур заземления не окрашен в черный цвет в нарушение п. 5.10.5 ПТЭЭСиС;

- необходимо обновление знаков безопасности на дверях и корпусе ТП-26;
- в трансформаторной камере Т-1 отсутствует защитный барьер.

В ТП-26 отсутствуют контрольные приборы учета на КЛ-0,4 кВ до КПП, на КЛ-0,4 кВ до котельной и на КЛ-0,4 кВ до жилых домов, подключенных шлейфом, внутри КПП и котельной стоят расчетные приборы учета.

Не представлена техническая, проектная и исполнительная документация.

Трансформаторная подстанция (диспетчерское наименование КТП-27); кадастровый номер 50:23:0020123:902, площадью 37,1 кв.м, год завершения строительства – 2020, местоположение: Российская Федерация, Московская область, городской округ Раменское, д.п. Кратово (далее – ТП-27).

Состав ТП-27:

БКТП проходная, наружной установки, киоскового исполнения, основание - бетонные блоки, установлены 2 трансформатора ТМГ-400/10/0,4, 2011 года выпуска;

РУВН: установлены ячейки КСО-393 с ВВ — 4 шт., ячейки КСО-393 с ВН - 2 шт., секционный разъединитель (РВ) - 1 шт., защита трансформаторов выполнена предохранителями номиналом 50А;

РУНН: 2 вводные ячейки с рубильником Р-63 (630 А), автоматическим выключателем ВА 57-39 номиналом (630А); 4 линейные ячейки – автоматические выключатели ВА 57-39 номиналом (250А) – 12 шт., ВА04-31 (32А) – 2 шт., ВА 57-35 (25А) – 2 шт.; 1 секционная ячейка с Р-63 (630 А) – 2 шт., ВА 57-39 (630А) – 1 шт. На вводе с трансформаторов после рубильника установлены трансформаторы тока Т-0.66 600/5, приборы учета Меркурий 233 ART-03 К – 2 шт.

Электроснабжение осуществляется от ПС-175 ф.15а, КЛ-10 кВ направлением ПС-175 ф.15а — КТП-26 (собственность АО «Мособлэнерго»).

Выявленные замечания:

- частично отсутствуют диспетчерские наименования отходящих линий в нарушение п.5.8.9 ПТЭЭСиС и раздела 6.4.8 СП 76.13330.2016;

- отсутствует утвержденная однолинейная схема КТП в нарушение п.1.7.6 ПТЭЭСиС;

- открыто проложенный контур заземления не окрашен в черный цвет в нарушение п. 5.10.5 ПТЭЭСиС;

- необходимо обновить диспетчерские наименования и знаки безопасности на дверях и корпусе БКТП.

Не представлена:

- техническая, проектная и исполнительная документация.

Кабельная линия 10 кВ: выполнена кабелем АСБ 3*240 направлением ТП-26 - ТП-27 протяженностью 550 м.

Кабельная линия 10 кВ: выполнена кабелем ААШв 3*240 направлением ТП-26 Т-врезки КЛ-10 кВ до КТП-29 протяженностью 310 м.

Не представлена:

- техническая, проектная и исполнительная документация.

Кабельная линия 10 кВ: выполнена кабелем ААШв 3*240 направлением КТП-27 — оп.5 ВЛ-10кВ к ТП-294 протяженностью 415 м. кадастровый номер

Кабельная линия 10 кВ: выполнена кабелем ААШв 3*240 КТП-27 – Т-врезки КЛ-10 кВ до КТП-29 протяженностью 220 м.

Не представлена:

- техническая, проектная и исполнительная документация.

Кабельно-воздушная линия 0,4 кВ (КВЛ-0,4 кВ) от КТП-26: выполнена 2 кабелями АВББШв 4х150, суммарной протяженностью ориентировочно 40 м., выполнена в виде 2 фидеров проводом СИП-2 4*70, суммарной протяженностью ориентировочно 120 м, на ж/б опорах типа СВ-95 в количестве 3 шт., выполнена

проводом СИП-2 4*16, суммарной протяженностью ориентировочно 15 м, на железобетонных опорах типа СВ-95 в количестве 2 шт. кадастровый номер: 50:23:0020123:904

Выявленные замечания:

- на опорах ВЛ-0,4 кВ частично отсутствует повторное заземление нулевого провода;

- отсутствуют диспетчерские наименования и знаки электробезопасности на опорах ВЛ-0,4 кВ;

- отсутствуют бирки на КЛ-0,4 кВ.

Не представлена:

- техническая, проектная и исполнительная документация.

КЛ-0,4 кВ до жилых домов, подключенных шлейфом остаются на балансе потребителя.

Кабельно-воздушная линия 0,4 кВ (КВЛ-0,4 кВ) от КТП-27: выполнена 2 кабелями АВБШв 4x150, суммарной протяженностью ориентировочно 40 м., выполнена в виде 3 фидеров проводом СИП-2 3*70+1*70 и проводом СИП-2 3x70+1*70+1x16, суммарной протяженностью ориентировочно 800 м, на железобетонных опорах типа СВ-95 в количестве 30 шт. кадастровый номер 50:23:0020123:917.

Кабельно-воздушная линия 0,4 кВ (КВЛ-0,4 кВ) от КТП-27: выполнена в виде 1 фидера проводом СИП-2 3*70+1*70, суммарной протяженностью ориентировочно 120 м, кадастровый номер 50:23:0020123:908.

Выявленные замечания:

- на опорах ВЛ-0,4 кВ частично отсутствует повторное заземление нулевого провода;

- отсутствуют диспетчерские наименования и знаки электробезопасности на опорах ВЛ-0,4 кВ;

- отсутствуют бирки на КЛ-0,4 кВ;

- ЛЭП У/О выполнена совместно с ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3x70+1x70+1x16.

Не представлена:

- техническая, проектная и исполнительная документация.

По опорам ВЛ-0,4 кВ выполнена совместная подвеска уличного освещения, ВОЛС и ВЛ-0,4 кВ от КТП-29. Приборы учёта для потребителей, подключенных от ВЛ-0,4 кВ, находятся на опорах.

Дополнительно сообщая, что отсутствуют контрольные приборы учета на КЛ-0,4 кВ до КНС, расчетный ПУ находится на вводе.

Вопрос о принятии в собственность АО «Мособлэнерго» Объектов может быть рассмотрен после устранения выявленных замечаний, представления необходимой технической, проектной и исполнительной документации.


Заместитель генерального директора
по корпоративной политике
и правовому обеспечению



И.С. Нефедова