

Реестр выполненных заявок по технологическому присоединению заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), плата за которое установлена в размере 550 руб. (с НДС), по состоянию на II квартал 2019 года ООО "Коммунальные Технологии"

№ п/п	Заявитель (физ.лицо / юр.лицо)	Место нахождения энергопринимающих устройств заявителя (адрес)	№ договора, дата	Дата подписания договора заявителем	Дата исполнения договора (фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя)	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, кВт	Плата за технологическое присоединение по договору, руб. с НДС	Характеристики объекта, построенного при выполнении мероприятий "последней мили"*			Фактические расходы сетевой организации, тыс. руб. без НДС		
								наименование по техзаданию на проектирование	протяженность линии электропередачи (ВЛ, КЛ), м	мощность трансформаторной подстанции, кВА	Расходы по мероприятиям**, указанными в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в»), методических указаний, утв. приказом ФСТ России от 11.09.2012 года № 209-р/1	Расходы по мероприятиям***, указанными в п. 16 (подпункты «б» и «в»), методических указаний, утв. приказом ФСТ России от 11.09.2012 года № 209-р/1	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	юр.лицо	УР, г. Ижевск, 7 км Якшур-Бодьинского тракта, 12	№ВР-33/19 от 26.04.2019	30.04.2019	31.05.2019	15	550	-	-	-	1940,12	-	-
2	физ.лицо	УР, Завьяловский район, д. Хохряки, ул. спортивная, д.5	№26/19 от 08.04.2019	09.04.2019	30.05.2019	15	550	-	-	-	2662,53	-	-
3	физ.лицо	УР, Завьяловский район, д. Хохряки, ул. спортивная, д.23	№24/19 от 28.03.2019 г	01.04.2019	23.05.2019	15	550	-	-	-	2178,27	-	-
4	физ.лицо	УР, Завьяловский район, д. Хохряки, ул. Спортивная, д.25	№1-56/18 от 17.08.2018	17.08.2018	16.05.2019	15	550	-	-	-	2178,27	-	-
5	физ.лицо	УР, Завьяловский район, д. Хохряки, ул. Мира, д.11	№1-21/18 от 11.04.2018	11.04.2018	14.05.2019	15	550	-	-	-	1644,45	-	-
6	физ.лицо	УР, Завьяловский район, д. Хохряки, ул. Мирная, д. 27	№39/19 от 22.05.2019	24.05.2019	13.06.2019	7	550	-	-	-	704,16	-	-
Всего	-	-	-	-	-	82	3300	-	-	-	11307,8	-	-

Примечание:

* мероприятия "последней мили" - мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

** в столбце 12 указываются фактические расходы сетевой организации на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанций - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;
- проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;
- осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами технологического присоединения согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в п. 12 Правил технологического присоединения, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в п. 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться с участием сетевой организации и Заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств Заявителя. В том числе расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора).
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

** в столбце 13 указываются фактические расходы сетевой организации на:

- разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;
- выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

Заместитель руководителя организации

Мардамшин Д.И. _____ (ФИО, подпись)

Реестр выполненных заявок по технологическому присоединению заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), за исключением заявок по технологическому присоединению, плата за которые установлена в размере 550 руб. (с НДС), по состоянию на II квартал 2019 года ООО "Коммунальные Технологии"

№ п/п	Заявитель (физ.лицо / юр.лицо)	Место нахождения энергопринимающих устройств заявителя (адрес)	№ договора, дата	Дата подписания договора заявителем	Дата исполнения договора (фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя)	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, кВт	Плата за технологическое присоединение по договору, руб. с НДС	Плата по договору рассчитана по стандартизированным тарифным ставкам / ставкам за единицу максимальной мощности (СТС / руб. за кВт)	Характеристики объекта, построенного при выполнении мероприятий "последней мили"			Фактические расходы на выполнение мероприятий "последней мили"*, тыс. руб. без НДС
									наименование по техзаданию на проектирование	протяженность линии электропередачи (ВЛ, КЛ), м	мощность трансформаторной подстанции, кВА	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	физ.лицо	УР, г. Ижевск, ул. Левобережная, дом.5	1-49/18 от 26.06.2018	10.07.2018.	30.05.2019	55	17 074,08	тариф. ставка за ед. макс. мощности	13134-ЭС	211	-	48381,15
2	юр.лицо	УР, г. Ижевск, 7 км Якшур-Бодьинского тракта, 5	№30/19 от 16.04.2019	17.04.2019	03.06.2019	60	20 662,56	тариф. ставка за ед. макс. мощности	-	-	-	1169,87
Всего	-	-	-	-	-	115	37 736,64	-	-	211	-	49551,02

Примечание:

* мероприятия "последней мили" - мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями; выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств заявителя под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями).

Заместитель руководителя организации

Мардашин Д.И. _____ (ФИО, подпись)

Аналитическая информация по объектам электросетевого хозяйства
ООО "Коммунальные Технологии" при реализации инвестиционной программы

№	Наименование физических параметров	Единицы измерения	Объем физических параметров		
			Предшествующий период (квартал, год)	Отчетный период (квартал, год)	Изменения
1.	Присоединенная мощность	кВА	-	-	-
2.	Общая протяженность ВЛ	км	-	-	-
2.1.	в т.ч. ВЛ-0,4 кВ	км	-	-	-
2.2.	ВЛ-6 кВ	км	-	-	-
2.3.	ВЛ-10 кВ	км	-	-	-
2.4.	...	км	-	-	-
3.	Общая протяженность КЛ	км	-	-	-
3.1.	в т.ч. КЛ-0,4 кВ	км	-	-	-
3.2.	КЛ-6 кВ	км	-	-	-
3.3.	КЛ-10 кВ	км	-	-	-
3.4.	...	км	-	-	-
4.	Общее количество ТП	шт.	-	-	-
4.1.	в т.ч. ТП 6/0,4 кВ	шт.	-	-	-
4.2.	...	шт.	-	-	-
5.	Прочие параметры	-	-	-	-

Заместитель руководителя организации

Мардамшин Д.И. _____ (ФИО, подпись)