

Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ДагЭнерЖи»
Сокращенное наименование	ООО «ДагЭнерЖи»
Место нахождения	367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14
Фактический адрес	367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14
ИНН	548011746
КПП	054801001
Ф.И.О. руководителя	Гаджилаев Тагир Омарович
Адрес электронной почты	https://www.dagenergi.ru , info@dagenergi.ru
Контактный телефон	88722-67-01-32
Факс	

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной
сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии ООО "ДагЭНЕРЖИ" за 2019 -2021гг.

N n/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1. (С2)	Строительство воздушных линий					
1.15.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом					
	Сечение провода до 50 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
1.19.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом					
	Сечение провода до 50 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно (СИП 50)	2021	0,4	1,10	824,00	448,180
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно (СИП 70)	2021	0,4	2,49	320,00	1 679,831
	Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
1.20.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом					
	Сечение провода до 50 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно (СИП 50)	2021	6	0,52	320,00	394,213
	Сечение провода от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
2. (С3)	Строительство кабельных линий					
2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
2.3.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
	Сечение провода до 100 мм2 до 200 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода от 500 мм2 до 800 мм2 включительно	-	-	-	-	-
	Сечение провода свыше 800 мм2	-	-	-	-	-
2.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
2.5.	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.	кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
2.24.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией	-	-	-	-	-
3. (С4)	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	-	-	-
	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	-	-	-	-	-
3.2.	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
3.3.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	-	-
4. (С5)	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-

	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно (400 кВА)	2021	6	-	320,00	351,211
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	-
4.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	-
5. (С6)	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	-
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	-
6. (С7)	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
	однотрансформаторные подстанции	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные подстанции 10000 кВА	-	-	-	-	-
7. (С8)	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
	однофазные прямого включения	2021	0,22	-	-	588,4400
	однофазные полукосвенного включения	-	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	2021	0,4	-	-	3 819,99
	трехфазные полукосвенного включения	2021	0,4	-	-	2 989,82
	трехфазные косвенного включения	2021	6/10	-	-	191,176

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019-2021 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_i			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 963 537,15	598,00	42 187,54	4 955,75
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	8 628 844,48	598,00	42 187,54	14 429,51

Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

№	Вид документа	Наименование документа	Реquisiteты решения
1	Постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан	Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов	от 24 декабря 2021г №134
2	Постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан	О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021 г. № 134 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»	от 17 февраля 2022г №84

Приложение 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 2019-2021гг.
по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 2019-2021г. (тыс. руб.)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 2019-2021г. (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	351,21	320,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Приложение 3

к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 2019-2021гг.

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения, фактически построенных за 2021г. (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения, фактически построенных за последние за 2021г. (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние за 2021г. (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	2 128,01	3,59	1 144,00
	1 - 20 кВ	394,21	0,52	320,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

Приложение 4

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за год 9 месяцев 2022г

	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего в том числе льготная категория <*>	155,00	0,00	0,00	1 633,06	0,00	0,00	267,38350	0,00000	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория <*>	9,00	3,00	0,00	449,00	428,00	0,00	193,68798	89,12340	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0,00	9,00	0,00	0,00	2 660,00	0,00	0,00000	1 052,77500	0,00
4.	От 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0,00	9,00	0,00	0,00	8 360,00	0,00	0,00	434,0137	0,00
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
 о поданных заявках на технологическое присоединение
 за 9 месяцев 2022г

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	155,00	0,00	0,00	1 633,06	0,00	0,00
	в том числе льготная категория <*>	155,00	0,00	0,00	1 633,06	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	9,00	3,00	0,00	449,00	428,00	0,00
	в том числе льготная категория <***>	9,00	3,00	0,00	449,00	428,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0,00	9,00	0,00	0,00	2 660,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	0,00	9,00	0,00	0,00	8 360,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.