Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО "ДСК Парк" **на 2022 год**
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченнной ответственностью "Димитровградская сетевая компания Парк"

2. Сокращенное наименование ООО "ДСК Парк"

3. Место нахождения Ульяновская облатсь,г. Димитровград, пр. Автостроителей 91/5В, кабинет 9А

4. Адрес юридического лица Ульяновская облатсь,г. Димитровград, пр. Автостроителей 91/5В, кабинет 9А

5. ИНН 7329031541

6. КПП 732901001

7. Ф. И. О. руководителя Воробьев Михаил Юрьевич

8. Адрес электронной почты sk.park@mail.ru

9. Контактный телефон 8 (84235)6-42-79

10. Факс 8 (84235)6-42-78

Россия, г.Димитровград Сетевая компания ИНН 7329031541 «ДСК ПАРК» ОГРН 1197325013962 Общество с ограниченной ответственностью

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

ООО "ДСК Парк"
(наименование сетевой организации)

на 2022 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C_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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	0	0
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0	0
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	0	0
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	0	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{1.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт	0	0
$C_{2,i}$*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	0	0
$C_{3,i}$*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	0	0
$C_{4,i}$*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	0	0

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0	0	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:			
	строительство воздушных линий	0	0	0
	строительство кабельных линий	0	0	0
	строительство пунктов секционирования	0	0	0
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	0	0
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	0	0
	энергия на хозяйственные нужды	0	0
	оплата труда	0	0
	отчисления на страховые взносы	0	0
	прочие расходы — всего	0	0
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	0	0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
	работы и услуги непроизводственного характера — всего	0	0
	в том числе:		
	услуги связи	0	0
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0
	плата за аренду имущества	0	0
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
	внереализационные расходы — всего	0	0
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0	0
	процент за пользование кредитом	0	0
	прочие обоснованные расходы	0	0
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)			Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)		
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0	0	0	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)			Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)			Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)		
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:									
	0,4 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1—20 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:									
	0,4 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1—20 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

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		0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* 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.