

Приложение N 2

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Северэнерго» на 2019 год

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Северэнерго»
2. Сокращенное наименование ООО «Северэнерго»
3. Место нахождения г. Курск пр-кт Анатолия Дериглазова дом № 19 оф. № III
4. Адрес юридического лица г. Курск пр-кт Анатолия Дериглазова дом № 19 оф. № III
5. ИНН 463218784
6. КПП 463201001
7. Ф.И.О. руководителя Калитиевский Дмитрий Владимирович
8. Адрес электронной почты severenergo46@mail.ru
9. Контактный телефон 76-03-62 8-800-250-36-23
10. Факс _____

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 «Северэнерго»
на 2019 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	рублей/кВт	190,03	190,03

	присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	36,36	36,36
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	27,93	27,93
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	4,45	4,45
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	121,29	121,29
C _{2,i} <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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 N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,	рублей/км	0	0

утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи

$C_{4,i}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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.

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении на 2019 год**

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	18182,39	500	36,36
по временной схеме	18182,39	500	36,36
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			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	13966,32	500	27,93
по временной схеме	13966,32	500	27,93
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	2222,8	500	4,45
по временной схеме			
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	60645,09	500	121,29
по временной схеме	60645,09	500	121,29

<*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

		(рублей)	
Показатели	Ожидаемы е данные за текущий период (2018г.)	Плановые показатели на следующий период (2019г.)	
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего			
в том числе:			
вспомогательные материалы	-	2800	
энергия на хозяйственные нужды	-	13750,44	
оплата труда	-	68152,2	
отчисления на страховые взносы	-	4180,134	
прочие расходы - всего	-	-	
из них:	-	-	
работы и услуги производственного характера	-	-	
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-	
работы и услуги непроизводственного характера - всего	-	-	
в том числе:			
услуги связи			
расходы на охрану и пожарную безопасность			
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги			
плата за аренду имущества			
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
внебюджетные расходы - всего	-	-	

в том числе:

расходы на услуги банков

процент за пользование кредитом

прочие обоснованные расходы

денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
Итого (размер необходимой валовой выручки)		92452,57

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

Приложение N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 (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	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

Приложение N 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 2018 год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (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

									ше
1. До 15 кВт - всего	-								
в том числе	-								
льготная категория <*>	-								
2. От 15 до 150 кВт - всего	-								
в том числе	-								
льготная категория <*>	-								
3. От 150 кВт до 670 кВт - - всего	-								
в том числе	-								
по индивидуальному проекту-	-								
4. От 670 кВт до 8900 кВт - - всего	-								
в том числе	-								
по индивидуальному проекту	-								
5. От 8900 кВт - всего	-								
в том числе	-								
по индивидуальному проекту	-								
6. Объекты генерации	-								

<*> 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

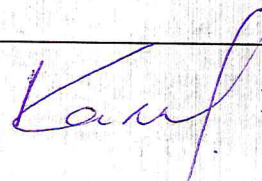
долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

Генеральный директор ООО «Северэнерго»



Калитиевский Д.В.