

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства
РФ от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ОАО «Стойленский ГОК» на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ОАО «Стойленский горно-обогатительный комбинат»
2. Сокращенное наименование ОАО «Стойленский ГОК»
3. Место нахождения 309500 РФ, Белгородская обл., г. Старый Оскол, Юго-западный
промрайон, площадка Фабричная, проезд-4
4. Адрес юридического лица 309500 РФ, Белгородская обл., г. Старый Оскол, Юго-западный
промрайон, площадка Фабричная, проезд-4
5. ИНН 3128011788
6. КПП 997550001
7. Ф.И.О. руководителя Напольских Сергей Александрович
8. Адрес электронной почты: sg-sp-eu@nlmk.com

**Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок
заявителей к электрическим сетям ОАО «Стойленский ГОК» на территории Белгородской области на 2019 год**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Мероприятия по технологическому присоединению	Ед. изм.	Размер ставки	
				До 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	C1	Расходы на технологическое присоединение потребителей, за исключением расходов на «последнюю милю»	руб./кВт	228,01	
1.1.	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	65,31	
1.2.	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	23,76	
1.3.	C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	руб./кВт	79,09	
1.4.	C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям	руб./кВт	59,84	

**Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению
к электрическим сетям ОАО "СГОК"**

тыс.руб. без НДС

№ п.п.	Показатели	Плановые показатели	Примечание
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению	34,2	п. 1.1.+ п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4
	в т.ч. заработная плата	11,3	
	в т.ч. единый социальный налог	3,6	
	в т.ч. транспортные расходы	0,3	
	в т.ч. накладные расходы	14,6	
	в т.ч. рентабельность	4,5	
1.1	Подготовка и выдача технических условий в соответствии с заявкой Заявителя	9,8	Калькуляция технологического присоединения объекта к электрическим сетям ОАО "СГОК"
	в т.ч. заработная плата	3,2	
	в т.ч. единый социальный налог	1,0	
	в т.ч. транспортные расходы	0,1	
	в т.ч. накладные расходы	4,2	
	в т.ч. рентабельность	1,3	
1.2	Проверка выполнения ТУ Заявителя и составление акта о технологическом присоединении	3,6	
	в т.ч. заработная плата	1,2	
	в т.ч. единый социальный налог	0,4	
	в т.ч. транспортные расходы	0,1	
	в т.ч. накладные расходы	1,5	
	в т.ч. рентабельность	0,5	
1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора электрооборудования ОАО "НЛМК"	11,9	
	в т.ч. заработная плата	3,9	
	в т.ч. единый социальный налог	1,2	
	в т.ч. транспортные расходы	0,1	
	в т.ч. накладные расходы	5,1	
	в т.ч. рентабельность	1,5	
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства	9,0	
	в т.ч. заработная плата	3,0	
	в т.ч. единый социальный налог	0,9	
	в т.ч. транспортные расходы	0,1	
	в т.ч. накладные расходы	3,8	
	в т.ч. рентабельность	1,2	
2	Расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства ОАО "НЛМК"	0,0	
3	Необходимая валовая выручка	34,2	п. 1 + п. 2

Стоимость работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом
присоединении
к электрическим сетям ОАО "СГОК"
(стоимость в рублях, без НДС)

№	Наименование мероприятий	Сумма
1	2	3
1	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего, в т.ч.	9 797
1.1	Трудозатраты (с ЕСН)	4 258
1.2	Накладные расходы	4 184
1.3	Транспортные расходы	77
1.4	Рентабельность	1 278
2	Выполнение ТУ сетевой организацией (в т. ч. с инвестиционной составляющей), всего, в т.ч.	0
2.1	Стоимость выполнения ТУ со стороны присоединяемой организации	0
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	3 564
3.1	Трудозатраты (с ЕСН)	1 549
3.2	Накладные расходы	1 473
3.3	Транспортные расходы	77
3.4	Рентабельность	465
4	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств всего	11 864
4.1	Трудозатраты (с ЕСН)	3 921
4.2	Накладные расходы	5 083
4.3	Транспортные расходы	77
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	8 976
5.1	Трудозатраты (с ЕСН)	3 902
5.2	Накладные расходы	3 827
5.3	Транспортные расходы	77
5.4	Рентабельность	1 171
6	Итого затраты на технологическое присоединение	34 202

КАЛЬКУЛЯЦИЯ

на разработку и выдачу технических условий заявителю на технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО "СГОК"

№№ п/п	Наименование затрат	Ед.измер.	Количество	Сть-ть ед. Нормо-час	Сумма
ТРУДОЗАТРАТЫ					
1	Начальник энергоуправления - главный энергетик	ч/час	0,20	1895,20	379,04
2	Заместитель начальника энергоуправления	ч/час	0,50	449,23	224,62
3	Начальник бюро по обеспечению энергоресурсами	ч/час	3,00	350,96	1 052,89
4	Начальник ЦСП	ч/час	0,50	1017,79	508,90
5	Начальник ЛКУ	ч/час	1,50	399,20	598,80
6	Инженер 1 категории	ч/час	1,50	235,15	352,72
7	Водитель	ч/час	0,80	151,59	121,27
	ИТОГО:	ч/час	8,00	404,78	3 238,24
8	Единый социальный налог	%	31,5		1 020,04
9	Накладные расходы	%	131,58		4 184,21
10	Транспортные расходы	руб.			76,66
	ИТОГО:				8 519,16
11	Рентабельность	%	15		1 277,87
	ИТОГО:				9 797,03
12	НДС	%	20		1 959,41
	ВСЕГО:				11 756,44

КАЛЬКУЛЯЦИЯ
на проверку выполнения ТУ и составления акта о технологическом присоединении
к электрическим сетям ОАО "СГОК"

№№ п/п	Наименование затрат	Ед.измер.	Количество	Сть-ть ед. Нормо-час	Сумма
ТРУДОЗАТРАТЫ					
1	Начальник бюро по обеспечению энергоресурсами	ч/час	1,80	350,96	631,73
2	Начальник ЦСП	ч/час	0,30	1017,79	305,34
3	Начальник ЛКУ	ч/час	0,30	399,20	119,76
4	Водитель	ч/час	0,80	151,59	121,27
	ИТОГО:	ч/час	3,20	368,16	1 178,10
5	Единый социальный налог	%	31,5		371,10
6	Накладные расходы	%	131,58		1 473,49
7	Транспортные расходы	руб			76,66
	ИТОГО:				3 099,36
8	Рентабельность	%	15		464,90
	ИТОГО:				3 564,26
9	НДС	%	20		712,85
	ВСЕГО:				4 277,11

КАЛЬКУЛЯЦИЯ

на участие в осмотре (обследовании должностным лицом Ростехнадзора электрооборудования при технологическом присоединении электрооборудования к электрическим сетям ОАО "СГОК"

№№ п/п	Наименование затрат	Ед.измер.	Количество	Сть-ть ед. Нормо-час	Сумма
ТРУДОЗАТРАТЫ					
1	Начальник ЦСП	ч/час	2,50	1017,79	2 544,48
2	Начальник ЛКУ	ч/час	2,50	399,20	998,01
3	Водитель	ч/час	2,50	151,59	378,97
	ИТОГО:	ч/час	7,50	522,86	3 921,47
4	Единый социальный налог	%	31,5		1 235,26
5	Накладные расходы	%	131,6		5 083,20
6	Транспортные расходы	руб			76,66
	ИТОГО:				10 316,59
7	Рентабельность	%	15		1 547,49
	ИТОГО:				11 864,08
8	НДС	%	20		2 372,82
	ВСЕГО:				14 236,90

КАЛЬКУЛЯЦИЯ
на планируемые действия по технологическому присоединению
к электрическим сетям ОАО "СГОК"

№№ п/п	Наименование затрат	Ед.измер.	Количество	Сть-ть ед. Нормо-час	Сумма
ТРУДОЗАТРАТЫ					
1	Начальник ЛКУ	ч/час	3,24	399,20	1 293,42
2	Мастер ЛКУ	ч/час	3,24	162,86	527,67
3	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования (2 человека)	ч/час	6,48	162,79	1 054,89
4	Водитель	ч/час	0,60	151,59	90,95
	ИТОГО:	ч/час	13,56	218,80	2 966,93
5	Единый социальный налог	%	31,5		934,58
6	Накладные расходы	%	131,6		3 827,22
7	Транспортные расходы	руб.			76,66
	ИТОГО:				7 805,39
8	Рентабельность	%	15		1 170,81
	ИТОГО:				8 976,20
9	НДС	%	20		1 795,24
	ВСЕГО:				10 771,44

**Расчет транспортных расходов на технологическое присоединение электрооборудования
к электрическим сетям ОАО "СГОК"**

№ п/п	Показатель	Значение
1	Расстояние до места присоединения (туда и обратно), км.	2,50
2	Средняя стоимость расходов на ГСМ в расчете на 1 км, руб./км	22,77
3	Амортизация автомашины, руб	19,73
4	Итого транспортные расходы,руб.	76,66

Приложение № 6 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков не публикуется в связи с тем, что строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов), комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше за 3 предыдущих года для ОАО «Стойленский ГОК» выданными техническими условиями на технологическое присоединение не предусматривалось.

Приложение № 7 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков не публикуется в связи с тем, что строительство кабельных и воздушных линий электропередачи за последние 3 года для ОАО «Стойленский ГОК» выданными техническими условиями на технологическое присоединение не предусматривалось.

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	-	-	-	-	-	-

* 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.