

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО «Янаульские электрические сети» на 2020 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Янаульские электрические сети»

2. Сокращенное наименование АО «Янаульские электрические сети»

3. Место нахождения Республика Башкортостан, г. Янаул. ул. Азина д.7.

4. Адрес юридического лица Республика Башкортостан, г. Янаул. ул. Азина д.7.

5. ИНН 0271055388

6. КПП 027101001

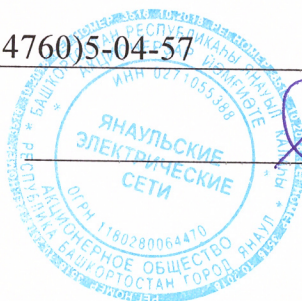
7. Ф.И.О. руководителя Сахратов Роман Фанисович

8. Адрес электронной почты yanel@ufamts.ru

9. Контактный телефон 8(34760)5-42-47

10. Факс 8(34760)5-04-57

Директор



Р.Ф.Сахратов

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии (в ред.
Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**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)	Количество присоединений, шт., км.	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/за одно присоединение, км., шт.) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:					
по постоянной схеме до 150 включительно, кВт	1057216,84	1872	564,75	173,00	6111,08
от 150 и выше, кВт	12680,57	600	21,13	1,00	12680,57
по временной схеме	x	x	x	x	x
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":					
строительство воздушных линий до 150 включительно, кВт	5472068,66	497	11010,20	8,265	662077,27
от 150 и выше, кВт	481590,13	600	802,65	0,350	1375971,80
строительство кабельных линий до 150 включительно, кВт	242526,20	105	2309,77	0,257	943681,71
от 150 и выше, кВт					
строительство пунктов секционирования					
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ до 150 включительно, кВт	0	x			
от 150 и выше, кВт	730484,22	267	2735,90	2	270159,36
строительство центров питания и подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше	x	x	x	x	x
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:					
по постоянной схеме до 150 включительно, кВт	1653020,19	1872	883,03	173	9555,03
от 150 и выше, кВт	11532,72	600	19,21	1	11532,72
по временной схеме*	x	x	x	x	x

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

Директор

Р. Ф. Сахратов



Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	2262,11	2734,45
до 150кВт включительно	2241,17	2710,24
от 150кВт до 670кВт	20,94	24,21
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	1041,74	1174,26
до 150кВт включительно	1027,64	1161,00
от 150кВт до 670кВт	14,1	13,26
отчисления на страховые взносы	316,69	356,97
до 150кВт включительно	312,4	352,94
от 150кВт до 670кВт	4,29	4,03
прочие расходы - всего	903,68	1203,22
до 150кВт включительно	901,13	1196,30
от 150кВт до 670кВт	2,55	6,92
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	903,68	1203,22
до 150кВт включительно	901,13	1196,3
от 150кВт до 670кВт	2,55	6,92
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	903,68	1203,22
до 150кВт включительно	901,13	1196,3
от 150кВт до 670кВт	2,55	6,92
внереализационные 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	5743,24	6926,67
до 150кВт включительно	4443,89	6445,08
от 150кВт до 670кВт	1299,35	481,59
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	6533,06	8277,09
до 150кВт включительно	6533,06	8277,09
Итого (размер необходимой валовой выручки)	8005,35	9661,12
до 150кВт включительно	6685,06	9155,32
от 150кВт до 670кВт	1320,29	505,80
Директор		Р.Ф.Сахратов

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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)	х	х
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	6228,56	4094
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х

Директор

Р.Ф.Сахратов



Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

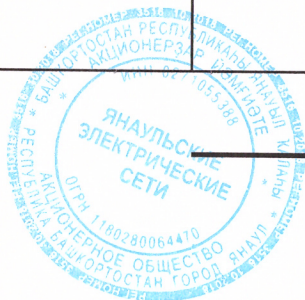
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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:	1483,3	1,182	499,5
0,4 кВ	748,75	0,772	315,5
1 - 20 кВ	734,5	0,410	184
35 кВ	х	х	х
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	15279,57	28,26	4597
0,4 кВ	12256,08	24,08	1429
1 - 20 кВ	3023,49	4,179	3168
35 кВ			

Директор



Р.Ф.Сахратов

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

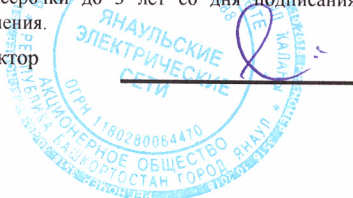
Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	191			1025,97			46,02		
в том числе льготная категория *	93			1022			42,63		
2. От 15 до 150 кВт - всего	3			201,6			30,92		
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.

Директор

Р.Ф.Сахратов



Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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	191			1025,97		
в том числе льготная категория *	93			1022		
2. От 15 до 150 кВт - всего	3			201,6		
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.

Директор

Р.Ф.Сахратов

