

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

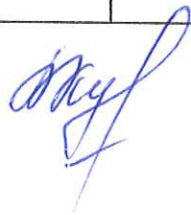
о расходах за технологическое присоединение
ОАО "Варьеганэнергонефть"
на 2018 год
(наименование сетевой организации)

- | | |
|-----------------------------|---|
| 1. Полное наименование | Открытое Акционерное Общество "Варьеганэнергонефть" |
| 2. Сокращенное наименование | ОАО "ВЭН" |
| 3. Место нахождения | Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-
Мансийский Автономный округ-Югра,
г.Радужный, промышленная зона Южная, ул.Промышленная,
дом1 |
| 4. Адрес юридического лица | Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-
Мансийский Автономный округ-Югра,
г.Радужный, промышленная зона Южная, ул.Промышленная,
дом1 |
| 5. ИНН | 8609003059 |
| 6. КПП | 860901001 |
| 7. Ф.И.О. руководителя | Куссмауль Виктор Оскарович |
| 8. Адрес электронной почты | chancellery@oaoven.ru |
| 9. Контактный телефон | (34668)40129 |
| 10. Факс | (34668)40125 |

Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Варьганэнергонефть" энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год

№ п/п	Стандартизованные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
1	Стандартизованные тарифные ставки платы за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства	C1	руб./кВт	116,24
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C 1.1.	руб./кВт	34,90
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C 1.2.	руб./кВт	21,09
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	C 1.3.	руб./кВт	0,00
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	C 1.4.	руб./кВт	60,24
2	Ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство воздушных линий электропередачи в ценах 2001 года (C2)			
2.1.	ВЛ 6 (10) кВ сечением 95 мм ²	C 2	руб./км	683 634,00
3	Ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года (C3)			
4	Ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство подстанций в ценах 2001 года (C4)			
4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6 (10) /0,4 кВ 250 кВА	C4	руб./кВт	798,60
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6 (10) /0,4 кВ 400 кВА		руб./кВт	587,09
4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6 (10) /0,4 кВ 630 кВА		руб./кВт	542,37
4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6 (10) /0,4 кВ 2х250 кВА		руб./кВт	585,93
4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6 (10) /0,4 кВ 2х400 кВА		руб./кВт	566,08
4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТПН) 6 (10) /0,4 кВ 2х630 кВА		руб./кВт	533,11

Заместитель генерального директора
по экономике



Л.П.Куссмауль

Приложение № 4

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении единицы
мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям ОАО "Варьеганэнергонефть" на уровне напряжения
ниже 35кВ и максимальной мощностью менее 8900кВт, энергопринимающих устройств заявителей
(по одному источнику питания) на 2018год

без НДС

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем макси- мальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		3	4	5
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	173 625,81	4975	34,90
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	4975	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	104 938,68	4975	21,09
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя ¹	0,00	4975	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	299 711,22	4975	60,24
	ИТОГО:	578 275,70	4975	116,24

Заместитель генерального директора
по экономике



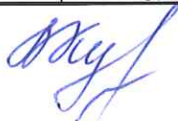
Л.П.Куссмауль

Расчет необходимой валовой выручки
при технологическом присоединении единицы
к электрическим сетям ОАО "Варьеганэнергонефть" на 2018год

без НДС

Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению				
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	тыс. руб.		578,28
1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.		12,20
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	тыс. руб.		400,95
1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		122,29
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.		0
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	тыс. руб.		
1.5.2	- налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.		
1.5.2.1	плата за землю	тыс. руб.		
1.5.2.2	транспортный налог	тыс. руб.		
1.5.2.3	прочие налоги	тыс. руб.		
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.		0
1.5.3.1	услуги связи	тыс. руб.		
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.		0
1.5.3.4	плата за аренду имущества	тыс. руб.		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс. руб.		0
1.6	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.		42,84
1.6.1	- расходы на услуги банков	тыс. руб.		
1.6.2	- % за пользование кредитом	тыс. руб.		
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	тыс. руб.		
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.		34,27
1.7.6	другие расходы из прибыли	тыс. руб.		8,57
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого	тыс. руб.		0
3	Выпадающие доходы/экономия средств (рентабельность на расходы отдела тех.присоединения)	тыс. руб.		
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	тыс. руб.		578,28

Заместитель генерального директора
по экономике



Л.П.Куссмауль

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)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 7
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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

[illegible]

Приложение № 9

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

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	0	0	0	0	0	0
льготная категория *	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе	0	0	0	0	0	0
льготная категория **		0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	9	0	0	2638	0
в том числе	0	0	0	0	0	
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	7	0	0	11266	0
в том числе	0	0	0	0	0	0
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе	0	0	0	0	0	0
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.