

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ЗАО "НадымЭнергоСбыт" на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Полное наименование	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"
Сокращенное наименование	ЗАО "НЭС"
Место нахождения	629730, РФ, ЯНАО, г.Надым, проезд №5, Панель К, база ЖБИ
Фактический адрес	629730, РФ, ЯНАО, г.Надым, проезд №5, Панель К, база ЖБИ
ИНН	8903032551
КПП	890301001
Ф.И.О. руководителя	Туров Андрей Павлович
Адрес электронной почты	nes89_nadym@mail.ru
Контактный телефон	(3499)53-19-20
Факс	(3499)53-19-20

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО "НЭС" энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год**

Без НДС

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Уровень напряжения	Наименование ставки	Единица измерения	Величина стандартизированных тарифных ставок	
					Проект предприятия	Проект департамента
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в текущих ценах (С1)					
1.1	от 0 кВт до 15 кВт включительно	0,4-6 кВ	С1	руб./кВт	2547,15	
1.2	от 15 кВт до 150 кВт включительно	0,4-6 кВ		руб./кВт	779,13	
1.3.	свыше 150 кВт	0,4-6 кВ		руб./кВт	-	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 20__г. (С2)					
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	0,4 кВ	С2		-	-
2.2	на уровне напряжения 6 кВ	6 кВ			-	-
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 20__г. (С3)					
3.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	0,4кВ	С3		-	-
3.2	на уровне напряжения 6 кВ	6 кВ			-	-

Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"



А.П. Туров

Т.Н. Захарченко
(3499) 53-19-20

**Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1кВ) к электрическим сетям ЗАО "НЭС" на 2017 год**

№ п/п	Наименование мероприятий		Проект предприятия		
			Расходы по мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2		3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				
1.1.	от 0 кВт до 15 кВт включительно	0,4 -6 кВ	94 095,00	65	1 448
1.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	0,4 -6 кВ	75 276,00	170	443
1.3.	свыше 150 кВт	0,4 -6 кВ	0,00	0	0
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации, по строительству "последней мили"				
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"				
3.1	строительство воздушных линий				
3.1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ				
3.1.2	на уровне напряжения 6 кВ				
3.2	строительство кабельных линий				
3.2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ				
3.2.2	на уровне напряжения 6 кВ				
3.3	строительство пунктов секционирования				
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.4.1	КТП 2*630 кВА				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				
4.1.	от 0 кВт до 15 кВт включительно	0,4 -6 кВ	27 395,00	65	421
4.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	0,4 -6 кВ	21 916,00	170	129
4.3.	свыше 150 кВт	0,4 -6 кВ	0,00	0	0
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя				
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети				
6.1	от 0 кВт до 15 кВт включительно	0,4 -6 кВ	44 075,00	65	678
6.2.	от 15 кВт до 150 кВт включительно	0,4 -6 кВ	35 260,00	170	207
6.3.	свыше 150 кВт	0,4 -6 кВ	0,00	0	0

Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"



А.П. Туров

**Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1кВ) до 15 кВтч, руб/кВт**

№№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию, руб	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб/кВт
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), всего, в т.ч.	94 095	65	1 448
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		-	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	0	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0	-	-
3.1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ			
3.1.2	на уровне напряжения 6 кВ			
3.2.	строительство кабельных линий	0		
3.2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ			
3.2.2	на уровне напряжения 6 кВ			
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	27 395	65	421
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	44 075	65	678

Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"



А.П. Туров

Т.Н. Захарченко
(3499) 53-19-20

**Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1кВ) до 150 кВтч, руб/кВт**

№№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию, руб	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб/кВт
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), всего, в т.ч.	75 276	170	443
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		-	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	0	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0	-	-
3.1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ			
3.1.2	на уровне напряжения 6 кВ			
3.2.	строительство кабельных линий	0		
3.2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ			
3.2.2	на уровне напряжения 6 кВ			
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	21 916	170	129
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	35 260	170	207

Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"



А.П. Туров

Т.Н. Захарченко
(3499) 53-19-20

к методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям,
утвержденных приказом ФСТ России от
11.09.2012г. №209-э/1.

Расчет необходимой валовой выручки ЗАО "НЭС" на технологическое присоединение до 15 кВтч

		тыс.руб.
№п/п	Показатели	Плановые показатели на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	196,870
1.1.	вспомогательные материалы	
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	
1.3.	оплата труда ППП	52,665
1.4.	отчисления на страховые взносы	15,800
1.5.	прочие расходы, всего, в том числе:	124,155
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	40,115
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу	1,160
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера	82,880
1.5.3.1.	услуги связи	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	82,880
	<i>в том числе общепроизводственные и общехозяйственные расходы, 47%</i>	82,880
1.6.	внебюджетные расходы, всего	4,250
1.6.1.	расходы на услуги банка	0,014
1.6.2.	% за пользование кредитом	
1.6.3.	прочие обосновывающие расходы	
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	4,235
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п.1-3)	196,870

Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"



А.П. Туров


Т.Н. Захарченко
(3499) 53-19-20

к методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям,
утвержденных приказом ФСТ России от
11.09.2012г. №209-э/1.

Расчет необходимой валовой выручки ЗАО "НЭС" на технологическое присоединение до 150 кВтч

		тыс.руб.
№п/п	Показатели	Плановые показатели на 2017 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	157,496
1.1.	вспомогательные материалы	
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	
1.3.	оплата труда ППП	42,132
1.4.	отчисления на страховые взносы	12,640
1.5.	прочие расходы, всего, в том числе:	99,324
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	32,092
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу	0,928
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера	66,304
1.5.3.1.	услуги связи	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	66,304
	<i>в том числе общепроизводственные и общехозяйственные расходы, 47%</i>	66,304
1.6.	внереализационные расходы, всего	3,400
1.6.1.	расходы на услуги банка	0,011
1.6.2.	% за пользование кредитом	
1.6.3.	прочие обосновывающие расходы	
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3,388
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п.1-3)	157,496

Генеральный директор
ЗАО "НадымЭнергоСбыт"



А.П. Туров

Т.Н. Захарченко
(3499) 53-19-20

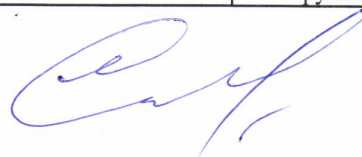
Расчет стандартизированной ставки, ставки платы за кВт (С1) на 2017 год

Диапазон присоединяемой мощности	Уровень напряжения, кВ	Заявитель	№ ТУ	Мощность подключения, кВт	ИТОГО мощность, кВт	Расходы на технологические присоединения, руб.	ИТОГО расходы, руб.	Ставка платы С1, руб./кВт
1	2	3	4	6	7	8	9	10=9/7
от 0 кВт до 15 кВт включительно	0,4-6 кВ	Якунинских В.В.	090/2016	15	65,00	33 113,00	165 565,00	2 547,15
		Юсупов Р.И.	111/1/2016	15		33 113,00		
		Степанов И.Н.	089/2016	5		33 113,00		
		МУ "УКСиКР"	30/2016	15		33 113,00		
		Васюхин В.В.	105/2016	15		33 113,00		
до 150 кВт включительно	0,4-6 кВ	ООО "НТП"	104/2016	50	170,00	33 113,00	132 452,00	779,13
		Кандауров О.В.	084/2016	50		33 113,00		
		Барбар М.В.	080/2016	50		33 113,00		
		Савенко Т.Л.	142/2016	20		33 113,00		
свыше 150 кВт	0,4-6 кВ				-	-	-	

Расчет расходов работы автотранспорта ЗАО "НадымЭнергоСбыт" на 2017 год

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	УАЗ-31512
1	Топливо		
	Среднегодовой пробег	км	35 647
	Линейная норма расхода топлива	л/100км, л/час	19,00
	Повышение расхода топлива за работу в городах (поселениях) с населением до 100 тыс.чел	5%	0,95
	Повышение расхода топлива на холостой ход (простои)	10%	1,90
	Повышение расхода топлива за работу условиях Крайнего Севера	18%	3,42
	Повышение расхода топлива для техники со сроком службы более 8 лет	10%	1,90
	Базовая норма расхода топлива	л/100км	27,17
	Годовой расход топлива	литры	9 685,29
	Отпускная цена топлива	руб/л	38,00
	Расходы на топливо	рублей	368 041,02
2	Смазочные материалы		
2.1.	Моторные масла		
	<i>Норма расхода моторного масла на 100 л топлива</i>	литры	2,20
	<i>Расход моторного масла</i>	литры	275,21
	<i>Цена за 1 литр</i>	руб./литр	342,00
	<i>Расходы на моторное масло</i>	рублей	94 121,82
2.2.	Трансмиссионные, специальные масла		
	<i>Норма расхода масла на 100 л топлива</i>	литры	0,20
	<i>Расход трансмиссионного, специального масел</i>	литры	19,37
	<i>Цена за 1 литр</i>	руб./литр	540,00
	<i>Расходы на трансмиссионное, специальные масла</i>	рублей	10 460,11
2.3.	Пластичные (консистентные) смазки		
	<i>Норма расхода смазки на 100 л топлива</i>	кг	0,20
	<i>Расход пластичной смазки</i>	кг	23,33
	<i>Цена за 1 кг</i>	руб./кг	164,10
	<i>Расходы на пластичные (консистентные) смазки</i>	рублей	3 828,41
2.4.	Спец.масла и жидкости		
	<i>Норма расхода масла на 100 л топлива</i>	литры	0,50
	<i>Расход спец. масла и жидкости</i>	литры	25,75
	<i>Цена за 1 литр</i>	руб./литр	157,00
	<i>Расходы на спец.масла и жидкости</i>	рублей	4 042,75
2.5.	Расходы на смазочные материалы	руб./маш.час	112 453,09
3	Предрейсовые осмотры		
	Кол-во медосмотров		1
	Стоимость медосмотра	рублей	150,00
	Кол-во раб.дней в году	дней	247,00
	Расходы на медосмотр	рублей	37 050,00
4	Аренда	30 тыс.рублей в месяц	360 000,00
5	Зароботная плата	рублей	176 730,50
	ИТОГО расходы в год	рублей	1 054 274,61
	ИТОГО расходы в час	рублей	891,49

Генеральный директор ЗАО "НЭС"



А.П.Туров