

ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Расчеты по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз» на 2017 год

СОДЕРЖАНИЕ

Наименование	Стр.
Прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение ООО «РН-Юганскнефтегаз» на 2016 год	2
Перечень мероприятий по классу напряжения с разбивкой по мощности, планируемых к технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2017 году	3
Всего ФЗП, необходимый для мероприятий технологического присоединения с учетом производственной программы на 2017 г.	4
ФЗП, необходимый для процедуры технологического присоединения по завке по классу напряжения 0.4 кВ	5
ФЗП, необходимый для процедуры технологического присоединения по завке по классу напряжения 6-10 кВ	6
ФЗП, необходимый для процедуры технологического присоединения по завке по классу напряжения 35 кВ	7
Расчет транспортных затрат ООО "РН-Юганскнефтегаз" на проведение технологического присоединения объектов	8
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью	9
Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении ООО «РН-Юганскнефтегаз» на 2017 год	11
Расчет необходимой валовой выручки ООО «РН-Юганскнефтегаз» на технологическое присоединение	12
Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию	13
Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию	14
Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год	15
Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год	16
Расчет платы технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей электрической сети АО «Тюменьэнерго» посредством применения ставок на уровне напряжения выше 35 кВ на 2017 год	17
Смета общехозяйственных расходов по мероприятиям ТП на 2017 год	18

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «РН-Юганскнефтегаз» на 2017 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»

2. Сокращенное наименование

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

3. Место нахождения

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск

4. Адрес юридического лица:

628309, Российская Федерация,

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, дом 26

5. ИНН : 8604035473

6. КПП : 860401001

7. Ф.И.О. руководителя :

Татриев Хасан Курейшевич

8. Адрес электронной почты :

rn_yng@yungjsc.com

9. Контактный телефон :

(3463) 335-201

10. Факс :

(3463) 335-184

Перечень мероприятий по классу напряжения с разбивкой по мощности, планируемых к технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2017 году

№ п/п	Класс напряжения, кВ	Мощность заявителя, кВт	Кол-во присоединений, шт.	Итого, кВт	Требуемая категория надежности	Причина обращения (увеличение Р, изменение категории надежности, строительство, реконструкция, изменение схемы внешнего электроснабжения)	Предполагаемый срок ввода
1	0,4	15,00	16	240,00	3	Частный сектор	2017
2	6-10	160,00	8	1 280,00	3	Строительство	2017
3	35	4 900,00	3	14 700,00	3	Строительство	2017
Всего:			27	16 220,00			

Всего ФЗП , необходимый для мероприятий технологического присоединения с учетом производственной программы на 2017 г.

руб.

№ п/п	Показатель	Трудоемкость, ч/ч	Должность	Оклад	тарифная ставка в час	Надбавки без начисления премии (персон, проф статус)	расчет ФЗП по мероприятиям ТП (на одно ТП по каждому классу напряжения)					ФЗП по мероприятиям ТП (с учетом производственной программы)	
							З/пл	Надбавки без начисления премии (персон, проф статус)	Премия 53%	РК и СН	Прочие выплаты (вознаграждение по итогам работы за год)		ФЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Подготовка сетевой организацией технических условий (ТУ) и договора на технологическое присоединение и их согласование, всего, в т.ч.											112 745,78	925 154,45
1.1	Прием и рассмотрение заявки на присоединение к сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»	68,00	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00		3 585,00	2 243,20	196,24	1 188,90	4 354,01	26,07	8 008,42	60 476,50
1.2	Подготовка ответа Заявителю об отсутствии технической возможности подключения объекта и подготовка предложений для создания технической возможности подключения	43,70	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00		3 585,00	1 395,77	122,10	739,76	2 709,16	9,87	4 976,67	38 826,09
1.3	Рассмотрение и анализ расчетов и мероприятий по предложениям для создания технической возможности подключения объекта, согласно заявки Заявителя (включая выезд к Заявителю для осмотра на местности)	419,10	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00		3 262,13	10 540,32	1 095,20	5 586,37	20 666,27	763,83	38 651,99	292 746,75
1.4	Выдача предварительного технического решения на подключение объекта, согласно заявки Заявителя	110,60	Главный специалист Сектор подстанций и высоковольтных линий	30 720,00		653,20	2 840,00	60,39	1 505,20	5 286,71	54,97	9 747,27	70 852,19
1.5	Подготовка заявки на увеличение мощности по текущим точкам присоединения в вышестоящую сетевую организацию (корректировка текущей заявки)	54,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00		653,20	1 121,05	23,84	594,16	2 086,86	7,76	3 833,67	34 503,00
1.6	Подготовка технических условий на присоединение объекта Заявителя при наличии свободной мощности (или после получения положительного решения на дополнительной отбор мощности от вышестоящей сетевой организации при отсутствии свободной мощности) и наличия предварительного технического решения (данный пункт также включает в себя процедуру согласование проекта договора ТП и ТУ со службами общества и регистрацию подписанного договора со стороны Заявителя в системе документооборота Общества)	561,60	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00		653,20	11 658,96	247,90	6 179,25	21 703,34	838,95	40 628,41	365 655,69
1.7	Выдача готовых технических условий и договора ТП заявителю	54,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00		653,20	1 121,05	23,84	594,16	2 086,86	7,76	3 833,67	34 503,00
1.8	Подготовка отчета о заключенных договорах ТП в рамках раскрытия информации о свободной мощности согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	43,20	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00		653,20	896,84	19,07	475,33	1 669,49	4,96	3 065,69	27 591,23
2	Разработка сетевой организацией проектной документации всего, в т.ч.	-	-				-	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	-	-				-	-	-	-	-	8 859,40	45 099,21
3.1	Наладка автоматических выключателей	16,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.		97,87	369,88	97,87	2,25	51,87	182,39	0,34	334,72	5 355,50
3.2	Проведение мероприятий по ревизии камер КСО-4 шт	56,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.		97,87	369,88	1 174,44	27,00	622,45	2 188,67	27,12	4 039,67	18 833,73
3.3	Наладка релейной защиты на ПС 110/35/6 кВ	56,00	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.		107,69	654,50	1 292,28	47,77	684,91	2 429,95	30,11	4 485,01	20 909,98
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	-	-				-	-	-	-	-	62 614,03	387 835,73
4.1	Согласование сложного или простого проекта	114,40	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00		3 262,13	3 971,71	412,68	2 105,01	7 787,29	150,51	14 427,21	79 349,63
4.2	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	114,40	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.		97,87	369,88	2 035,70	46,79	1 078,92	3 793,69	73,32	7 028,42	38 656,31
4.3	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	114,40	Электромонтер оперативно-выездной бригады 4р.		84,53	281,84	1 758,22	35,65	931,86	3 270,89	63,22	6 059,84	33 329,13
4.4	Наладка релейной защиты МВ-6кВ в РУ	228,80	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.		107,69	654,50	4 479,90	165,60	2 374,35	8 423,82	325,62	15 769,30	86 731,14
4.5	Контроль Сетевой компанией исполнения индивидуальных технических условий Заявителем и составление акта о технологическом присоединении. Указанный акт подтверждает выполнение сторонами договора технологического присоединения требований действующих нормативов	204,20	Начальник РЭС	26 525,00		3 232,24	4 388,12	534,72	2 325,70	8 698,25	159,89	16 106,69	120 766,36
4.6	Подготовка отчета о наличии свободной мощности в рамках раскрытия информации согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	54,00	Ведущий специалист ОРЭХ и ТП	25 515,00		1 020,60	931,11	37,24	493,49	1 754,21	6,52	3 222,57	29 003,17
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	-	-				-	-	-	-	-	13 551,88	74 535,32
5.1	Заключение комиссии Сетевой организации с участием представителей Государственного энергетического надзора о готовности к присоединению (включению) электроустановок Заявителя к сети Сетевой компании;	121,00	Начальник РЭС	26 525,00		3 232,24	3 549,21	432,49	2 110,31	7 310,42	149,44	13 551,88	74 535,32
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	-	-				-	-	-	-	-	48 931,04	363 390,39
6.1	Прием заявки на включение, проверка документов, корректировка схем, выдача задания ОВБ	169,00	Начальник смены ЦДС УЭЭ		155,11	632,20	3 877,75	96,13	2 106,16	7 296,04	136,13	13 512,21	91 222,24
6.2	Выезд ОВБ на ТП (РП)	70,00	Старший мастер	23 000,00		2 718,18	979,22	115,73	580,32	2 010,32	9,07	3 694,66	36 956,20
6.3	Выезд ОВБ на ТП (РП)	196,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.		97,87	369,88	2 055,27	47,24	1 114,33	3 860,21	59,10	7 136,16	66 596,40
6.4	Выезд ОВБ на ТП (РП)	22,00	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.		107,69	654,50	430,76	15,92	236,74	820,11	3,05	1 506,58	8 286,21
6.5	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	54,00	Старший мастер	23 000,00		2 718,18	839,33	99,19	497,42	1 723,13	6,40	3 165,48	28 489,31
6.6	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	114,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.		97,87	369,88	1 468,05	33,75	795,95	2 757,30	27,67	5 082,71	38 602,79
6.7	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	66,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.		84,53	352,81	1 014,36	25,75	551,26	1 909,64	21,29	3 522,30	19 372,67
6.8	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	38,00	Старший мастер	23 000,00		2 718,18	699,44	82,66	414,52	1 435,94	4,80	2 637,37	20 039,49
6.9	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	60,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.		97,87	369,88	880,83	20,25	477,57	1 654,38	11,27	3 044,30	20 285,76
6.10	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	22,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.		84,53	352,81	338,12	8,58	183,75	636,55	2,37	1 169,37	6 431,53
6.11	Подготовка рабочего места (инструктаж, выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	21,30	Старший мастер	23 000,00		2 718,18	461,63	54,56	273,58	947,72	2,45	1 739,94	11 228,69
6.12	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	37,80	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.		84,53	352,81	532,54	13,52	289,41	1 002,56	5,35	1 843,38	11 057,89
6.13	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	16,50	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.		84,53	352,81	253,59	6,44	137,81	477,41	1,33	876,58	4 821,21
	ИТОГО	3 320,00										246 702,13	1 796 015,10

ФЗП, необходимый для процедуры технологического присоединения по заявке по классу напряжения 0.4 кВ (планируемое кол-во мероприятий - 16 ТП)

руб.

№ п/п	Показатель	Трудоемкость, ч/ч	Должность	Оклад	тарифная ставка в час	Надбавки без начисления премии (персон, проф статус)	расчет ФЗП по мероприятиям ТП (на одно ТП по каждому классу напряжения)					ФЗП по мероприятиям ТП (с учетом производственной программы)		
							З/пл	Надбавки без начисления премии (персон, проф статус)	Премия 53%	РК и СН	Прочие выплаты (вознаграждение по итогам работы за год)		ФЗП	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Подготовка сетевой организацией технических условий (ТУ) и договора на технологическое присоединение и их согласование, всего, в т.ч.	-										29 605,59	473 689,46	
1.1	Прием и рассмотрение заявки на присоединение к сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»	2,00	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00	-	3 585,00	498,49	43,61	264,20	967,56	3,60	1 777,45	28 439,22	
1.2	Подготовка ответа Заявителю об отсутствии технической возможности подключения объекта и подготовка предложений для создания технической возможности подключения	1,30	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00	-	3 585,00	324,02	28,35	171,73	628,91	1,52	1 154,53	18 472,40	
1.3	Рассмотрение и анализ расчетов и мероприятий по предложениям для создания технической возможности подключения объекта, согласно заявки Заявителя (включая выезд к Заявителю для осмотра на местности)	11,00	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00	-	3 262,13	2 100,43	218,25	1 113,23	4 118,28	84,19	7 634,36	122 149,82	
1.4	Выдача предварительного технического решения на подключение объекта, согласно заявки Заявителя	3,00	Главный специалист Сектор подстанций и высоковольтных линий	30 720,00	-	653,20	560,53	11,92	297,08	1 043,43	5,82	1 918,77	30 700,36	
1.5	Подготовка заявки на увеличение мощности по текущим точкам присоединения в вышестоящую сетевую организацию (корректировка текущей заявки)	2,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	373,68	7,95	198,05	695,62	2,59	1 277,89	20 446,22	
1.6	Подготовка технических условий на присоединение объекта Заявителя при наличии свободной мощности (или после получения положительного решения на дополнительной отбор мощности от вышестоящей сетевой организации при отсутствии свободной мощности) и наличия предварительного технического решения (данный пункт также включает в себя процедуру согласование проекта договора ТП и ТУ со службами общества и регистрацию подписанного договора со стороны Заявителя в системе документооборота Общества)	20,80	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	3 886,32	82,63	2 059,75	7 234,45	279,65	13 542,80	216 684,85	
1.7	Выдача готовых технических условий и договора ТП заявителю	2,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	373,68	7,95	198,05	695,62	2,59	1 277,89	20 446,22	
1.8	Подготовка отчета о заключенных договорах ТП в рамках раскрытия информации о свободной мощности согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	1,60	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	298,95	6,36	158,44	556,50	1,65	1 021,90	16 350,36	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации всего, в т.ч.	-										-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	-										334,72	5 355,50	
3.1	Наладка автоматических выключателей	1,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	97,87	-	2,25	51,87	182,39	0,34	334,72	5 355,50
3.2	Проведение мероприятий по ревизии камер КСО-4 шт	-	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Наладка релейной защиты на ПС 110/35/6 кВ	-	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	-	-	-	-	-	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	-										4 138,91	66 222,61	
4.1	Согласование сложного или простого проекта	-	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00	-	3 262,13	-	-	-	-	-	-	-	
4.2	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	-	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	-	-	-	-	-	-	-	
4.3	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	-	Электромонтер оперативно-выездной бригады 4р.	-	84,53	281,84	-	-	-	-	-	-	-	
4.4	Наладка релейной защиты МВ-6кВ в РУ	-	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	-	-	-	-	-	-	-	
4.5	Контроль Сетевой компанией исполнения индивидуальных технических условий Заявителем и составление акта о технологическом присоединении. Указанный акт подтверждает выполнение сторонами договора технологического присоединения требований действующих нормативов	5,20	Начальник РЭС	26 525,00	-	3 232,24	838,91	102,23	444,62	1 662,90	16,07	3 064,72	49 035,55	
4.6	Подготовка отчета о наличии свободной мощности в рамках раскрытия информации согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	2,00	Ведущий специалист ОРЭХ и ТП	25 515,00	-	1 020,60	310,37	12,41	164,50	584,74	2,17	1 074,19	17 187,06	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	-										-	-	
5.1	Заключение комиссии Сетевой организации с участием представителей Государственного энергетического надзора о готовности к присоединению (включению) электроустановок Заявителя к сети Сетевой компании;	-	Начальник РЭС	26 525,00	-	3 232,24	-	-	-	-	-	-	-	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	-										8 407,85	134 525,63	
6.1	Прием заявки на включение, проверка документов, корректировка схем, выдача задания ОВБ	3,00	Начальник смены ЦДС УЭЭ	-	155,11	632,20	465,33	11,54	252,74	875,52	4,88	1 610,01	25 760,16	
6.2	Выезд ОВБ на ТП (РП)	3,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	419,67	-	49,60	248,71	4,80	1 584,34	25 349,45	
6.3	Выезд ОВБ на ТП (РП)	6,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	587,22	13,50	318,38	1 102,92	12,30	2 034,31	32 549,04	
6.4	Выезд ОВБ на ТП (РП)	-	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	-	-	-	-	-	-	-	
6.5	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	2,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	279,78	33,06	165,81	574,38	2,13	1 055,16	16 882,55	
6.6	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	3,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	293,61	6,75	159,19	551,46	3,07	1 014,08	16 225,33	
6.7	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	-	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	-	-	-	-	-	-	-	
6.8	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	1,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	139,89	16,53	82,90	287,19	0,53	527,05	8 432,74	
6.9	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	1,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	97,87	2,25	53,06	183,82	0,34	337,34	5 397,51	
6.10	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	-	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	-	-	-	-	-	-	-	
6.11	Подготовка рабочего места (инструктаж, выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	0,30	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	41,97	4,96	24,87	86,16	0,05	158,00	2 528,03	
6.12	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	0,30	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	25,36	0,64	13,78	47,74	0,03	87,55	1 400,83	
6.13	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	-	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	-	-	-	-	-	-	-	
	ИТОГО	71,50										42 487,08	679 793,21	

ФЗП, необходимый для процедуры технологического присоединения по заявке по классу напряжения 6-10 кВ (планируемое кол-во мероприятий - 8 ТП)

руб.

№ п/п	Показатель	Трудоемкость, ч/ч	Должность	Оклад	тарифная ставка в час	Надбавки без начисления премии (персон, проф статус)	расчет ФЗП по мероприятиям ТП (на одно ТП по каждому классу напряжения)					ФЗП по мероприятиям ТП (с учетом производственной программы)		
							З/пл	Надбавки без начисления премии (персон, проф статус)	Премия 53%	РК и СН	Прочие выплаты (вознаграждение по итогам работы за год)		ФЗП	
1	2	3	4	5	6	7	8					14		
1	Подготовка сетевой организацией технических условий (ТУ) и договора на технологическое присоединение и их согласование, всего, в т.ч.	-											40 408,88	323 271,06
1.1	Прием и рассмотрение заявки на присоединение к сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»	3,00	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00	-	3 585,00	747,73	65,41	396,30	1 451,34	8,09	2 668,87	21 351,00	
1.2	Подготовка ответа Заявителю об отсутствии технической возможности подключения объекта и подготовка предложений для создания технической возможности подключения	2,00	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00	-	3 585,00	498,49	43,61	264,20	967,56	3,60	1 777,45	14 219,61	
1.3	Рассмотрение и анализ расчетов и мероприятий по предложениям для создания технической возможности подключения объекта, согласно заявки Заявителя (включая выезд к Заявителю для осмотра на местности)	22,10	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00	-	3 262,13	4 219,95	438,48	2 236,57	8 273,99	339,82	15 508,81	124 070,49	
1.4	Выдача предварительного технического решения на подключение объекта, согласно заявки Заявителя	5,20	Главный специалист Сектор подстанций и высоковольтных линий	30 720,00	-	653,20	971,58	20,66	514,94	1 808,61	17,48	3 333,27	26 666,13	
1.5	Подготовка заявки на увеличение мощности по текущим точкам присоединения в вышестоящую сетевую организацию (корректировка текущей заявки)	2,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	373,68	7,95	198,05	695,62	2,59	1 277,89	10 223,11	
1.6	Подготовка технических условий на присоединение объекта Заявителя при наличии свободной мощности (или после получения положительного решения на дополнительной отбор мощности от вышестоящей сетевой организации при отсутствии свободной мощности) и наличия предварительного технического решения (данный пункт также включает в себя процедуру согласование проекта договора ТП и ТУ со службами общества и регистрацию подписанного договора со стороны Заявителя в системе документооборота Общества)	20,80	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	3 886,32	82,63	2 059,75	7 234,45	279,65	13 542,80	108 342,43	
1.7	Выдача готовых технических условий и договора ТП заявителю	2,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	373,68	7,95	198,05	695,62	2,59	1 277,89	10 223,11	
1.8	Подготовка отчета о заключенных договорах ТП в рамках раскрытия информации о свободной мощности согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	1,60	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	298,95	6,36	158,44	556,50	1,65	1 021,90	8 175,18	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации всего, в т.ч.	-												
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	-											2 833,93	22 671,46
3.1	Наладка автоматических выключателей	-	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Проведение мероприятий по ревизии камер КСО-4 шт	4,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	391,48	9,00	207,48	729,56	5,42	1 342,94	10 743,54	
3.3	Наладка релейной защиты на ПС 110/35/6 кВ	4,00	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	430,76	15,92	228,30	809,98	6,02	1 490,99	11 927,92	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	-											29 237,56	233 900,45
4.1	Согласование сложного или простого проекта	10,40	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00	-	3 262,13	1 985,86	206,34	1 052,50	3 893,64	75,25	7 213,60	57 708,82	
4.2	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	10,40	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	1 017,85	23,40	539,46	1 896,84	36,66	3 514,21	28 113,68	
4.3	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	10,40	Электромонтер оперативно-выездной бригады 4р.	-	84,53	281,84	879,11	17,83	465,93	1 635,44	31,61	3 029,92	24 239,36	
4.4	Наладка релейной защиты МВ-6кВ в РУ	20,80	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	2 239,95	82,80	1 187,17	4 211,91	162,81	7 884,65	63 077,19	
4.5	Контроль Сетевой компанией исполнения индивидуальных технических условий Заявителем и составление акта о технологическом присоединении. Указанный акт подтверждает выполнение сторонами договора технологического присоединения требований действующих нормативов	11,00	Начальник РЭС	26 525,00	-	3 232,24	1 774,61	216,25	940,54	3 517,68	71,91	6 520,98	52 167,86	
4.6	Подготовка отчета о наличии свободной мощности в рамках раскрытия информации согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	2,00	Ведущий специалист ОРЭХ и ТП	25 515,00	-	1 020,60	310,37	12,41	164,50	584,74	2,17	1 074,19	8 593,53	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	-												
5.1	Заключение комиссии Сетевой организации с участием представителей Государственного энергетического надзора о готовности к присоединению (включению) электроустановок Заявителя к сети Сетевой компании;	11,00	Начальник РЭС	26 525,00	-	3 232,24	1 774,61	216,25	1 055,15	3 655,21	74,72	6 775,94	54 207,51	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	-											21 459,04	171 672,31
6.1	Прием заявки на включение, проверка документов, корректировка схем, выдача задания ОВБ	11,00	Начальник смены ЦДС УЭЭ	-	155,11	632,20	1 706,21	42,30	926,71	3 210,26	65,63	5 951,10	47 608,78	
6.2	Выезд ОВБ на ТП (РП)	2,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	279,78	33,06	165,81	574,38	2,13	1 055,16	8 441,28	
6.3	Выезд ОВБ на ТП (РП)	11,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	1 076,57	24,75	583,70	2 022,02	41,34	3 748,37	29 986,93	
6.4	Выезд ОВБ на ТП (РП)	2,00	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	215,38	7,96	118,37	410,05	1,52	753,29	6 026,33	
6.5	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	2,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	279,78	33,06	165,81	574,38	2,13	1 055,16	8 441,28	
6.6	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	6,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	587,22	13,50	318,38	1 102,92	12,30	2 034,31	16 274,52	
6.7	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	6,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	507,18	12,88	275,63	954,82	10,65	1 761,15	14 089,22	
6.8	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	2,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	279,78	33,06	165,81	574,38	2,13	1 055,16	8 441,28	
6.9	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	4,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	391,48	9,00	212,25	735,28	5,47	1 353,48	10 827,82	
6.10	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	2,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	169,06	4,29	91,88	318,27	1,18	584,68	4 677,48	
6.11	Подготовка рабочего места (инструктаж, выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	1,50	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	209,83	24,80	124,35	430,78	1,20	790,97	6 327,75	
6.12	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	3,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	253,59	6,44	137,81	477,41	2,66	877,91	7 023,31	
6.13	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	1,50	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	126,80	3,22	68,91	238,71	0,67	438,29	3 506,33	
	ИТОГО	196,70											100 715,35	805 722,78

ФЗП, необходимый для процедуры технологического присоединения по заявке по классу напряжения 35 кВ (планируемое кол-во мероприятий - 3 ТП)

руб.

№ п/п	Показатель	Трудоемкость, ч/ч	Должность	Оклад	тарифная ставка в час	Выплаты, связанные с условиями труда	расчет ФЗП по мероприятиям ТП (на одно ТП по каждому классу напряжения)					ФЗП по мероприятиям ТП (с учетом производственной программы)	
							З/пл	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда	Премия 0%	РК и СН	Прочие выплаты (вознаграждение по итогам работы за год)		ФЗП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Подготовка сетевой организацией технических условий (ТУ) и договора на технологическое присоединение и их согласование, всего, в т.ч.	-									42 731,31	128 193,93	
1.1	Принем и рассмотрение заявки на присоединение к сети ООО «РН-Юганскнефтегаз»	4,00	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00	-	3 585,00	996,98	87,22	528,40	1 935,11	14,39	3 562,10	10 686,29
1.2	Подготовка ответа Заявителю об отсутствии технической возможности подключения объекта и подготовка предложений для создания технической возможности подключения	2,30	Начальник ОРЭХ и ТП	40 980,00	-	3 585,00	573,26	50,15	303,83	1 112,69	4,76	2 044,69	6 134,07
1.3	Рассмотрение и анализ расчетов и мероприятий по предложениям для создания технической возможности подключения объекта, согласно заявки Заявителя (включая выезд к Заявителю для осмотра на местности)	22,10	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00	-	3 262,13	4 219,95	438,48	2 236,57	8 273,99	339,82	15 508,81	46 526,43
1.4	Выдача предварительного технического решения на подключение объекта, согласно заявки Заявителя	7,00	Главный специалист Сектор подстанций и высоковольтных линий	30 720,00	-	653,20	1 307,90	27,81	693,19	2 434,67	31,67	4 495,23	13 485,70
1.5	Подготовка заявки на увеличение мощности по текущим точкам присоединения в вышестоящую сетевую организацию (корректировка текущей заявки)	2,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	373,68	7,95	198,05	695,62	2,59	1 277,89	3 833,67
1.6	Подготовка технических условий на присоединение объекта Заявителя при наличии свободной мощности (или после получения положительного решения на дополнительной отбор мощности от вышестоящей сетевой организации при отсутствии свободной мощности) и наличия предварительного технического решения (данный пункт также включает в себя процедуру согласование проекта договора ТП и ТУ со службами общества и регистрацию подписанного договора со стороны Заявителя в системе документооборота Общества)	20,80	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	3 886,32	82,63	2 059,75	7 234,45	279,65	13 542,80	40 628,41
1.7	Выдача готовых технических условий и договора ТП заявителю	2,00	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	373,68	7,95	198,05	695,62	2,59	1 277,89	3 833,67
1.8	Подготовка отчета о заключенных договорах ТП в рамках раскрытия информации о свободной мощности согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	1,60	Главный специалист ОРЭХ и ТП	30 720,00	-	653,20	298,95	6,36	158,44	556,50	1,65	1 021,90	3 065,69
2	Разработка сетевой организацией проектной документации всего, в т.ч.	-											
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	-										5 690,75	17 072,26
3.1	Наладка автоматических выключателей	-	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Проведение мероприятий по ревизии камер КСО-4 шт	8,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	782,96	18,00	414,97	1 459,11	21,69	2 696,73	8 090,19
3.3	Наладка релейной защиты на ПС 110/35/6 кВ	8,00	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	861,52	31,85	456,61	1 619,97	24,08	2 994,02	8 982,07
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	-										29 237,56	87 712,67
4.1	Согласование сложного или простого проекта	10,40	Начальник Сектора подстанций и высоковольтных линий	31 395,00	-	3 262,13	1 985,86	206,34	1 052,50	3 893,64	75,25	7 213,60	21 640,81
4.2	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	10,40	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	1 017,85	23,40	539,46	1 896,84	36,66	3 514,21	10 542,63
4.3	Проведение мероприятий по ревизии ячеек РУ-6 (35) кВ	10,40	Электромонтер оперативно-выездной бригады 4р.	-	84,53	281,84	879,11	17,83	465,93	1 635,44	31,61	3 029,92	9 089,76
4.4	Наладка релейной защиты МВ-6кВ в РУ	20,80	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	2 239,95	82,80	1 187,17	4 211,91	162,81	7 884,65	23 653,95
4.5	Контроль Сетевой компанией исполнения индивидуальных технических условий Заявителем и составление акта о технологическом присоединении. Указанный акт подтверждает выполнение сторонами договора технологического присоединения требований действующих нормативов	11,00	Начальник РЭС	26 525,00	-	3 232,24	1 774,61	216,25	940,54	3 517,68	71,91	6 520,98	19 562,95
4.6	Подготовка отчета о наличии свободной мощности в рамках раскрытия информации согласно постановления правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24	2,00	Ведущий специалист ОРЭХ и ТП	25 515,00	-	1 020,60	310,37	12,41	164,50	584,74	2,17	1 074,19	3 222,57
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	-										6 775,94	20 327,81
5.1	Заклчение комиссии Сетевой организации с участием представителей Государственного энергетического надзора о готовности к присоединению (включению) электроустановок Заявителя к сети Сетевой компании;	11,00	Начальник РЭС	26 525,00	-	3 232,24	1 774,61	216,25	1 055,15	3 655,21	74,72	6 775,94	20 327,81
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	-										19 064,15	57 192,45
6.1	Принем заявки на включение, проверка документов, корректировка схем, выдача задания ОВБ	11,00	Начальник смены ЦДС УЭЭ	-	155,11	632,20	1 706,21	42,30	926,71	3 210,26	65,63	5 951,10	17 853,29
6.2	Выезд ОВБ на ТП (РП)	2,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	279,78	33,06	165,81	574,38	2,13	1 055,16	3 165,48
6.3	Выезд ОВБ на ТП (РП)	4,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	391,48	9,00	212,25	735,28	5,47	1 353,48	4 060,43
6.4	Выезд ОВБ на ТП (РП)	2,00	Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 5р.	-	107,69	654,50	215,38	7,96	118,37	410,05	1,52	753,29	2 259,87
6.5	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	2,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	279,78	33,06	165,81	574,38	2,13	1 055,16	3 165,48
6.6	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	6,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	587,22	13,50	318,38	1 102,92	12,30	2 034,31	6 102,94
6.7	Осмотр оборудования в ТП (РП), проверка сопротивления изоляции кабеля, проверка готовности ВРУ потребителя к приему напряжения, включение фидера	6,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	507,18	12,88	275,63	954,82	10,65	1 761,15	5 283,46
6.8	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	2,00	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	279,78	33,06	165,81	574,38	2,13	1 055,16	3 165,48
6.9	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	4,00	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5р.	-	97,87	369,88	391,48	9,00	212,25	735,28	5,47	1 353,48	4 060,43
6.10	Проверка «горячей фазировки», при необходимости отключение фидеров, для приведения фазировки в соответствие	2,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	169,06	4,29	91,88	318,27	1,18	584,68	1 754,05
6.11	Подготовка рабочего места (инструктаж, выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	1,50	Старший мастер	23 000,00	-	2 718,18	209,83	24,80	124,35	430,78	1,20	790,97	2 372,91
6.12	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	3,00	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	253,59	6,44	137,81	477,41	2,66	877,91	2 633,74
6.13	Подготовка рабочего места (выполнение оперативных переключений, установка переносных заземлений, вывешивание плакатов и т.п.)	1,50	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи 4р.	-	84,53	352,81	126,80	3,22	68,91	238,71	0,67	438,29	1 314,88
ИТОГО		200,80										103 499,71	310 499,12

**Расчет транспортных затрат ООО "РН-Юганскнефтегаз"
на проведение технологического присоединения объектов**

п/п	Класс напряжения, кВ	Наименование транспортных средств	Тариф за час (руб)	Тариф за км (руб)	По разделу 1			По разделу 3			По разделу 4			По разделу 5			По разделу 6			на 1 мероприятие ТП	кол-во мероприятий ТП на 2017 год, шт.	с учетом производственной программы 2017 г. Сумма затрат, руб.
					Время работы, час	Пробег, км	Сумма затрат, руб.	Время работы, час	Пробег, км	Сумма затрат, руб.	Время работы, час	Пробег, км	Сумма затрат, руб.	Время работы, час	Пробег, км	Сумма затрат, руб.	Время работы, час	Пробег, км	Сумма затрат, руб.			
1	0.4 кВ	УАЗ-3909 фургон и его модификации	270,49	7,37	5,50	50,00	1 856,20	1,00	50,00	638,99	5,20	50,00	1 775,05	-	-	-	3,00	50,00	1 179,97	5 450,20	16	138 743,25
		КАМАЗ-4326 АГП 59080М	828,25	14,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00	50,00	3 221,25	3 221,25		
2	6-10 кВ	УАЗ-3909 фургон и его модификации	270,49	7,37	11,05	50,00	3 357,41	4,00	50,00	1 450,46	10,40	50,00	3 181,60	11,00	50,00	3 343,89	2,00	50,00	909,48	12 242,84	8	117 086,72
		КАМАЗ-4326 АГП 59080М	828,25	14,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	50,00	2 393,00	2 393,00		
3	35 кВ	УАЗ-3909 фургон и его модификации	270,49	7,37	11,05	50,00	3 357,41	8,00	50,00	2 532,42	10,40	50,00	3 181,60	11,00	50,00	3 343,89	2,00	50,00	909,48	13 324,80	3	47 153,40
		КАМАЗ-4326 АГП 59080М	828,25	14,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	50,00	2 393,00	2 393,00		
ИТОГО						8 571,02			4 621,87			8 138,24			6 687,78			11 006,18	39 025,09	27,00	302 983,37	

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 «РН-Юганскнефтегаз»

(наименование сетевой организации)

на **2017** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	рублей/кВт	197,26	-
C _{1.1}	рублей/кВт	93,20	-
C _{1.2}	рублей/кВт	59,87	-
C _{1.3}	рублей/км	-	-
C _{1.4}	рублей/кВт	44,18	-
C _{2,i} *	рублей/км	-	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
$C_{3,i}$ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению № 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	-	-
$C_{4,i}$ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 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	-	-

* 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.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые ООО «РН-Юганскнефтегаз»
при технологическом присоединении на 2017 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	1 511 773,77	16 220	93,20
	на напр-е 0,4 кВ	767 313,04	240	3 197,14
	на напр-е 6 кВ	533 702,21	1 280	416,95
	на напр-е 35 кВ	210 758,52	14 700	14,34
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	971 092,43	16 220	59,87
	на напр-е 0,4 кВ	167 981,53	240	699,92
	на напр-е 6 кВ	570 981,31	1 280	446,08
	на напр-е 35 кВ	232 129,59	14 700	15,79
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	-	-	-
	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	716 628,08	16 220	44,18
	на напр-е 0,4 кВ	312 397,00	240	1 301,65
	на напр-е 6 кВ	301 951,00	1 280	235,90
	на напр-е 35 кВ	102 280,07	14 700	6,96
	по временной схеме			

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

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки ООО «РН-Юганскнефтегаз»
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2016 год)	Плановые показатели на следующий период (2017 год)
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 801,96	3 199,49
в том числе:	-	-
вспомогательные материалы	-	-
энергия на хозяйственные нужды	-	-
оплата труда	1 009,03	1 796,02
отчисления на страховые взносы	306,74	545,99
прочие расходы - всего	434,04	762,08
из них:	-	-
работы и услуги производственного характера	-	-
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
работы и услуги непромышленного характера - всего	434,04	762,08
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	434,04	762,08
внебюджетные расходы - всего	52,15	95,41
в том числе:	-	-
расходы на услуги банков	-	-
процент за пользование кредитом	-	-
прочие обоснованные расходы	-	-
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	52,15	95,41
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)	1 801,96	3 199,49

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)	-	-
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	-	-

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

ИНФОРМАЦИЯ

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе									
льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	1	-	-	127	-	-	не определена	-
в том числе									
льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	1	-	150	250	-	101,61	не определена	-
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.

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 в том числе льготная категория *	1	-	-	6	-	-
	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	-	1	-	-	140	-
	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	2	-	-	830	-
	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	2	1	-	5225	2000
	-	-	-	-	-	-
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.

**Расчет платы технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей электрической сети АО «Тюменьэнерго»
 посредством применения ставок на уровне напряжения выше 35 кВ на 2017 год**

Заявитель		ООО «РН-Юганскнефтегаз»	
Максимальная (разрешенная) мощность, кВт		0	
Ранее согласованная (разрешенная) мощность, кВт		0	
Увеличение мощности, кВт		16 220	
Класс напряжения, кВ		35	
Точки присоединения (перераспределения)		дополнительный набор мощности в рамках мероприятий ТП по существующим точкам присоединения	
Наименование мероприятий		Ставка платы ТП, руб/кВт	Размер платы технологического присоединения, руб.
1.	Подготовка, выдача технических условий	3,57	57 905,40
2.	Проверка выполнения технических условий со стороны заявителя	4,23	68 610,60
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	10,29	0,00
4.	Итого по мероприятиям	X	126 516,00

РАСЧЕТ
общехозяйственных расходов по мероприятиям ТП
на 2017 год

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование статей расходов	Сумма
1	Оплата труда	1 796
2	Отчисления на страховые взносы	546
3	Прочие расходы - всего	429
3.1	Транспорт	303
3.2	Расходы на ТП	127
	ОХР, 12%	333