

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 28 января 2016 года № 1

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф. 302Б

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Исполняющий обязанности
начальника Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.Г. Выдрина

СЕКРЕТАРЬ -

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Д.В. Мартынов
Е.А. Кравцова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Представитель НП «Совет рынка» -
заместитель Главы Администрации
МО «ГО «Город Нарьян-Мар»
по экономике и финансам

Е.С. Кислякова

ОТСУТСТВОВАЛИ:

Начальник Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.А. Волынец

Главный специалист-эксперт
Управления Федеральной
антимонопольной службы
по Ненецкому автономному округу

А.В. Носова

1. Установление размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-

ЭНЕРГОСЕТИ» энергопринимающих устройств АО «Тоталь РРР» на уровне напряжения 35 кВ максимальной мощностью 10 000 кВт.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее по тексту Предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО) с просьбой об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» энергопринимающих устройств АО «Тоталь РРР» на Харьягинском месторождении.

В соответствии с п.30 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, сетевая организация может обратиться в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случае, если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке.

Из выданных Предприятием технических условий на индивидуальное присоединение энергетических объектов ОАО «Тоталь РРР» следует:

1. Состав объекта: электроустановки (ПС-35/6/0,4 кВ 2x10, ПС-35/6/0,4 кВ 2x10, 2x6,3МВт) для нефтедобывающих кустов ЕРН№1, ЕРН№2, НРН№1 АО «Тоталь РРР».

2. Категория электроприемника – вторая.

2. Уровень напряжения – 35 кВ.

4. Разрешенная мощность 10МВт.

5. Условия на присоединение:

- электроснабжение энергоустановок нефтедобывающих кустов ЕРН№1, ЕРН№2, НРН№1 АО «Тоталь РРР» осуществить от существующей ВЛ-35кВт №93, №94 ПС-220/35/6 кВ «Харьягинская»;

- точкой подключения определить контактные соединения на отходящих проходных изоляторах 35кВ проектируемого КРУН-35кВ.

6. В счет платы за технологическое присоединение Предприятие заявляет:

- реконструкцию и расширение ПС-220/35/6 кВ «Харьягинская»;

- устройство системы временного электроснабжения объектов, указанных в п. 1 тех. условий, проектирование и строительство приемного портала 35кВ от существующей опоры №43/3 ВЛ-35кВ №93, №94, отдельно стоящего блока разъединителей 35кВ, КРУН-35кВ с двумя секциями шин на базе двух установок УСЛ-РЕКЛОУЗЕР-35кВ одностороннего питания контейнерного исполнения производства ЗАО «ЧЭМЗ»;

- установку узла учета активной и реактивной электрической энергии на вводных ячейках и ТСН КРУН-35кВ, с передачей информации АСКУЭ в существующую систему коммерческого учета ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

По итогам проведенной экспертизы, стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ № 209-э/1 от 11.09.2012 (далее – Методические указания), составит – 65,92 тыс. руб., в том числе:

- на выдачу сетевой организацией технических условий – 13,32 тыс. руб.;
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 21,77 тыс. руб.;
- на осмотр присоединяемых устройств -21,77 тыс. руб.;
- на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям – 9,06 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

- расходы оплата труда приняты с корректировкой в части стоимости одного часа работы и численности персонала, участвующего в технологическом присоединении, обязательные выплаты предлагается принять в размере, предложенном Предприятием, исключены премиальные выплаты, так как периодичность работ носит разовый характер. Расходы учтены в размере 37,71 тыс. руб.;

- сумма страховых взносов в социальные фонды на 2016 год скорректирована в соответствии с планируемыми расходами на оплату труда, относимых на соответствующий вид работ и принята в размере 11,39 тыс. руб.;

- прочие расходы, вспомогательные материалы приняты из расчета расходов, необходимых для присоединения по представленным обосновывающим документам и составили 16,38 тыс. руб.;

- внереализационные расходы приняты в размере 0,15 тыс. руб., исключена сумма прочих обоснованных расходов (размер налога на прибыль) в размере 0,38 тыс. руб. В соответствии с Методическими указаниями включение в расчет налога на прибыль не предусмотрено. Также не приняты выплаты социального характера, так как они носят разовый характер и были учтены при утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Работы, связанные со строительством "последней мили", представлены Предприятием в размере 70 174,69 тыс. руб. В расчет включены работы по строительству пунктов секционирования в размере 40 561,29 тыс. руб. и работы по реконструкции и расширению ПС—220/35/6 кВ «Харьягинская» в размере 29 613,39 тыс. руб.

В соответствии с п.2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35 «Об электроэнергетике» с 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

С учетом выданных Предприятием технических условий на подключение уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется). В соответствии с приложением №1

Методических указаний в данном случае предусмотрены работы по строительству воздушных и (или) кабельных линий и строительству пунктов секционирования.

В связи с вышеизложенным Управлением исключены расходы на реконструкцию и расширение ПС-220/35/6 кВ «Харьягинская» в сумме 29 613,39 тыс. руб.

По строительству пунктов секционирования Предприятием представлены четыре коммерческих предложения по стоимости реклоузеров. В расчет платы включен реклоузер, указанный в технических условиях, по наименьшей из представленных в коммерческих предложениях стоимости, в размере 7 898,305 тыс. руб. (без учета НДС) за один реклоузер.

Согласно Методическим указаниям в размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в том числе для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, не включаются расходы по организации автоматизированного учета электроэнергии, телемеханики, релейной защиты и противоаварийной автоматики, связи, компенсации емкостных токов.

В соответствии с этим из расчета исключены работы по установке шкафа УСО АСТИ/АИИС КУЭ в размере 8,2 тыс. руб. и стоимость оборудования в размере 9 095,7 тыс. руб.

Также из расчетов по строительству пунктов секционирования исключены:

- работы по доставке и укладке дорожных плит и по установке сетчатого ограждения - ввиду отсутствия обоснования;

- сметная прибыль, которая не предусмотрена Методическими указаниями в размере 451,918 тыс. руб.;

В результате корректировки в расчет платы по мероприятиям «последней мили» Управлением учтено строительство пунктов секционирования в размере 29 763,4 тыс. руб.

Стоимость расходов на выполнение мероприятий по разработке проектно-сметной документации Предприятием представлена в размере 1 200,00 тыс. руб. В расчет платы принята стоимость выполнения проектно-сметной документации в сумме 1 050,00 тыс. руб. Исключены расходы на землеустроительные работы в размере 150 тыс. руб. (работы не предусмотрены Методическими указаниями).

Стоимость строительства и выполнения проектно-сметной документации по мероприятиям «последней мили», согласно выданным техническим условиям по сравнению с предложением Предприятия снижена и составила 30 879,35 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы предлагается утвердить размер платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» энергопринимающих устройств АО «Тоталь РРР» на уровне напряжения 35 кВ максимальной мощностью 10 000кВт. в следующих размерах:

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер платы (руб. без НДС)
	Плата за технологическое присоединение, всего:	30 879 349,16
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	13 315,67
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	1 050 000,00

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	29 763 426,91
3.1	строительство воздушных линий	-
3.2	строительство кабельных линий	-
3.3	строительство пунктов секционирования	29 763 426,91
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	21 774,66
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	21 774,66
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9 057,26

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» энергопринимающих устройств акционерного общества «Тоталь Разведка Разработка Россия» по объекту нефтедобывающие кусты ЕР № 1, ЕР № 2, НР № 1 на уровне напряжения 35 кВ максимальной мощностью 10000 кВт по второй категории надежности электроснабжения на территории Ненецкого автономного округа:

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер платы (руб. без НДС)
	Плата за технологическое присоединение, всего:	30 879 349,16
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	13 315,67
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	1 050 000,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	29 763 426,91
3.1	строительство воздушных линий	-
3.2	строительство кабельных линий	-
3.3	строительство пунктов секционирования	29 763 426,91
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	21 774,66

	ТУ	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	21 774,66
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9 057,26

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



Л.Г. Выдрина

Секретарь



С.Г. Неверова