

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
 к Дополнительному соглашению №2 от «___» _____ 2018 года
 Договора энергоснабжения № 591 от 01.01.2018 года
 между Акционерным обществом энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и
 Акционерным обществом «Газпром энергосбыт Тюмень»

г. Нефтеюганск «___» _____ 2018 г.

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» (АО «Газпром энергосбыт Тюмень»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника Нефтеюганского МРО АО «Газпром энергосбыт Тюмень» **Анисимовой Любови Геннадьевны**, действующего на основании Доверенности № 17/230 от 23.11.2018г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети **Яковца Игоря Ивановича**, действующего на основании доверенности № 02-42/1/311 от 08.12.2017г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», подписали настоящий протокол разногласий к Дополнительному соглашению № 2 от «___» _____ 2018г. (далее – Соглашение) Договора энергоснабжения № 591 от 01.01.2018г. (далее - Договор) о нижеследующем:

Редакция Поставщика	Редакция Потребителя
п. 8. - по тексту Соглашения	п. 8. – по тексту подпунктов 3.3.7.1. и 3.3.7.2. словосочетание: «до окончания 1-го дня месяца» заменить на словосочетание: «до окончания 3-го дня месяца».
п. 9. - по тексту Соглашения	п. 9. – по тексту подпункта 3.3.8. словосочетание: «до окончания 1-го дня месяца» заменить на словосочетание: «до окончания 3-го дня месяца».
п. 21 - по тексту Соглашения	п. 21 – изложить в следующей редакции: «Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон возникшие с 01.11.2018 г.».
п. 25. – отсутствует по тексту Соглашения	п. 25. – включить в текст Соглашения следующую редакцию пункта: <p align="center">«Реквизиты Сторон»</p> <p>Поставщик: Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» (АО «Газпром энергосбыт Тюмень») Юридический адрес Общества: 628403, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, проспект Мира. Д.43 Адрес Нефтеюганского МРО: 628310, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, 16 А мкр., 50 дом, 5 этаж Адрес Нефтеюганского МРО для доставки почтой: 628310, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, а/я 60</p>

СОГЛАСОВАНО
 СЕ... ВАРЬ КОН... РСНЭИ КОМИССИИ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ ТПО
 КАРАГАЕВА И. В.

	<p>Тел. (3463) 24-45-60, 24-54-13, 24-34-67 ИНН/КПП 8602067215 / 997650001 ОГРН: 1058602102415 р/счет 408228106000100060583 к/счет 30101810500000000112 в МОСКОВСКОМ ФИЛИАЛЕ АБ «РОССИЯ», МОСКВА БИК 044525112</p> <p>Потребитель: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (АО «Тюменьэнерго») Юридический адрес Общества: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4. Адрес Филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети: 628303, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15 ИНН/ КПП 8602060185 / 860403001 ОГРН: 1028600587399 ОКПО 05770629 р/счет 40702810267170101719 к/счет 30101810800000000651 в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк БИК 047102651</p>
--	--

Стороны принимают редакцию Потребителя по тексту настоящего протокола разногласий.

Настоящий протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Поставщик:

Акционерное общество «Газпром
энергосбыт Тюмень»
(АО «Газпром энергосбыт Тюмень»)

Юридический адрес Общества:
628403, Российская Федерация, Тюменская
область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра,
г. Сургут, проспект Мира, Д.43
Адрес **Нефтеюганского МРО:**
628310, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра,
г. Нефтеюганск, 16 А мкр., 50 дом, 5 этаж
Адрес **Нефтеюганского МРО для**
доставки почтой:
628310, Российская Федерация, Тюменская

Потребитель:

Акционерное общество энергетики и
электрификации «Тюменьэнерго»
(АО «Тюменьэнерго»)

Адрес Общества:
628408, Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра,
г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.
Адрес Филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети:
628303, Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра,
г. Нефтеюганск, ул. Мира, 15
ИНН/ КПП 8602060185 / 860403001
ОГРН: 1028600587399 ОКПО 05770629
р/счет 40702810267170101719
к/счет 30101810800000000651
в Западно-Сибирском банке
ПАО Сбербанк г. Тюмень

СОГЛАСОВАНО
С.Е. ЕТАРЬ КОНТРОЛЬ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ ГБОУ
КАРАГАЕВА И. В.

область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра,
г. Нефтеюганск, а/я 60
Тел. (3463) 24-45-60, 24-54-13, 24-34-67
ИНН/КПП 8602067215 / 997650001
ОГРН: 1058602102415
р/счет 408228106000100060583
к/счет 30101810500000000112
в МОСКОВСКОМ ФИЛИАЛЕ АБ
«РОССИЯ», МОСКВА
БИК 044525112

БИК 047102651

Начальник Нефтеюганского МРО
АО «Газпром энергосбыт Тюмень»

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

_____ Л. Г. Анисимова

_____ И. И. Ясковец

СОГЛАСОВАНО
Секретарь контрольной комиссии
Филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические
сети

Филиал АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети
Ведущий специалист ГПО
КАРАГАЗЕВА И. В.



Дополнительное соглашение № 2

к Договору энергоснабжения № 591 от 01.01.2018г.

г. Нефтеюганск

_____._____2018 г.

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице начальника Нефтеюганского МРО АО «Газпром энергосбыт Тюмень», Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующего на основании доверенности №17/230 от 23.11.2018г., с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Директора филиала "Нефтеюганские электрические сети" АО "Тюменьэнерго" Ясковца Игоря Ивановича, действующего (ей) на основании Доверенности №02-42/1/311 от 08.12.2017г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору № 591 от 01.01.2018г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны договорились слова «Продавец» в любом падеже заменить на слова «Поставщик» в том же падеже по тексту Договора и Приложений к Договору.

2. Стороны договорились слова «Покупатель» в любом падеже заменить на слова «Потребитель» в том же падеже по тексту Договора и Приложений к Договору.

3. Стороны договорились дополнить пункт 1.1. Договора абзацами следующего содержания:

«Прибор учета – средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления электрической энергии (мощности)»;

«Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки»;

«Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование»;

«Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном Федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок».

4. Стороны договорились пункт 1.2. Договора изложить в следующей редакции:

«1.2. Перечень точек поставки электрической энергии и (или) перечень точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов согласован Сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии» к настоящему Договору.

Перечень приборов учета, измерительных комплексов и иных параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию согласован сторонами в Приложении № 2 «Перечень средств учета электрической энергии» к настоящему Договору».

5. Стороны договорились дополнить пункт 3.1.1. Договора абзацами следующего содержания:

«Потребитель обязан в течение 14-ти дней с момента получения акта сверки расчетов подписать его со своей стороны, либо предоставить обоснованные возражения на акт.

В случае непредставления Потребителем подписанного акта сверки расчетов или мотивированных объяснений и разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии

СВЕДЕЛИ
СЛУЖЕБНО-КАДРОВЫЙ КОМПЛЕКС
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ФИЛИАЛ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ ГПО
КАРАГАЕВА И.В.

у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем акт сверки расчетов считается согласованным в редакции Поставщика».

6. Стороны договорились дополнить пункт 3.1.2. Договора абзацем следующего содержания:

«В случае непредставления Потребителем подписанных Приложений № 1, № 2 к Договору или мотивированных разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Поставщика достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем, приложения считаются согласованными в редакции Поставщика».

7. Стороны договорились пункт 3.2.4. Договора изложить в следующей редакции:

«3.2.4. Обеспечить предоставление Потребителю информации о приборах учета, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевой организации, и обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии (мощности), замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета».

8. Стороны договорились пункт 3.3.7. Договора изложить в следующей редакции:

«3.3.7. В зависимости от выбранной ценовой категории сообщать Поставщику следующую информацию:

3.3.7.1. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Поставщика акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору.

3.3.7.2. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Поставщика интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии по форме Приложения № 3 к Договору и файлы профилей электросчетчиков на адрес электронной почты Поставщика **OtchetU@energosaes.ru**.

3.3.7.3. По точкам поставки электрической энергии Потребителя, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по пятой и (или) шестой ценовым категориям, осуществлять передачу документов (в формате макетов XML, АСКП, файлов профилей электро-счетчиков или другом формате, согласованном Сторонами) на адрес электронной почты Поставщика **OtchetU@energosaes.ru.**, в следующие сроки:

– ежесуточно, до 12-ти часов по московскому времени рабочего дня, следующего за операционными сутками, передавать файлы с результатами измерений, данными о состоянии средств и объектов измерений в форматах 80020 и 80030;

– ежемесячно, до окончания 1-го дня месяца, следующего за отчетным, передавать файлы профилей по измерительным каналам точек измерения (совокупности «малых» точек измерений с интегральным учетом) в формате 80040;

– ежемесячно, на очередной календарный месяц, но не позднее 3-х рабочих дней до его начала, передавать типовой суточный график нагрузки в формате 80050.

В случае возникновения технических проблем, допускается передача данных с задержкой, на срок не более 3-х рабочих дней и не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. Каждый электронный документ должен содержать информацию, относящуюся к одним операционным суткам.

При передаче результатов измерений используется макеты, сформированные с временным интервалом 30 минут.

Результаты измерений передаются в целых кВт.ч (кВар.ч). При этом используются следующие правила округления - дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт.ч (кВар.ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5-ти, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от

«Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 20-ти дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта и не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией, предоставить копию указанного акта Поставщику.

Данные акты предоставляются Потребителем в случае, если он относится к категории потребителей, для которых наличие акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным, согласно действующему законодательству РФ»;

«Потребитель обязан предоставить Поставщику информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов потребления электрической энергии»;

«В течение 1-го рабочего дня уведомлять Поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а также в обязательном порядке предоставлять Поставщику доказательства согласования такого присоединения с сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя»;

«Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в настоящий Договор в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложениях № 1, № 2 к настоящему Договору»;

«В 3-х дневный срок уведомлять Поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов».

12. Стороны договорились пункт 4.2. Договора изложить в следующей редакции:

«4.2. Показания приборов учета снимаются Потребителем и (или) Сетевой организацией (владельцем электрических сетей, смежным субъектом) в соответствии с разграничением эксплуатационной ответственности сторон и оформляются актом снятия показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с п.3.3.7. и п. 3.3.8 Договора

При установке расчетных средств учета энергии не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя количество учтенной счетчиками энергии (мощности) увеличивается (уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь определяется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, согласовывается с Потребителем.

Постоянные (кВт.ч./мес) или переменные (%) потери, возникающие на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, указываются в Приложении № 2 к Договору».

13. Стороны договорились пункт 4.3. Договора изложить в следующей редакции:

«4.3. В случае не предоставления Потребителем показаний приборов учета в сроки, установленные настоящим Договором, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой объём электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчётном периоде, определяется следующим образом:

4.3.1. При наличии контрольного прибора учёта – исходя из предоставленных показаний контрольного прибора учёта.

4.3.2. При отсутствии контрольного прибора учёта определяется в следующем порядке:

а) для первого и второго расчётных периодов подряд – исходя из показаний расчётного прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за

СОГЛАСОВАНО
ФИЛИАЛ АО «ТОМЬЕНЬ ЭНЕРГО»
НЕФТЕУГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ТОМЬЕНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ЕДИНИЦА ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ
КАРАГАНДА И. В.

обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае все риски и убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора».

19. Стороны договорились исключить из Договора пункт 9.9. следующего содержания:

«9.9. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электроэнергии по Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае все риски и убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора.

Покупатель обязан предоставить Продавцу информацию: об увеличении или уменьшении мощности токоприемников; изменении профиля производства; подключении новых объектов; изменении режимов потребления электрической энергии».

20. Приложения №№1,2,4 к Договору изложить в прилагаемой к настоящему Дополнительному соглашению редакции.

21. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.11.2018 г.

22. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, Стороны руководствуются Договором.

23. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора.

24. Приложения:

24.1 Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии»;

24.2 Приложение №2 «Перечень средств учета электрической энергии»;

24.3. Приложение №4 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2019г.»

ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:



Л.Г. Анисимова

Потребитель:

И.И. Ясковец

С протоколом разногласий

СОГЛАСОВАНО
С.Е. ЕЛЬЯ КОНСТРУКТОР КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

И.И. ЯСКОВЕЦ
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ ГПО
КАРАГАЕВА И. В.



Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	кг ф	Реквизиты Акта РБП [№_ от __. __. 20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 от сети : ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»													
1.1	АО «Тюменьэнерго» [ТП-10/0,4кВ РРЛС]	ПС 110/10 Ханты-Мансийская [яч.15 ЗРУ-10]	ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Базьяны] (оп.27)	2	-	№_ от 01.07.2012г.	Плшечные зажимы на оп. №27 отпайки ВЛ-10 в сторону п. Ярки от оп.№418 ВЛ-10 «Ханты-Мансийская-Базьяны»	СН-2	2	72	п. Ярки	Блок-контейнер "Север"	[№_ от 01.10.2009г] Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0.010 лето: 0.010
2 от сети : АО "Газэнергосбыт" "ПЭС"													
2.1	АО «Тюменьэнерго» [с.п. Чеускино яхта-причал]	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)] ПС-35/6 №161 ВЛ-6 №161-04	ТП-3 ВЛ-0.4 №2 (оп.№15)	2	-	№_ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения кабеля в сторону яхта-причал на опоре №15 ВЛ-0.4 №2	НН	3	72	с.п. Чеускино	отсутст.	отсутст.
2.2	АО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ № 108, 108А производственная база Пойковского РЭС]	ПС 110/35/6 Пойковская [яч.009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №009 (оп.7)	40	-	№_ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения ответвления в сторону ТП-6/0.4 №108 «А» от оп.№7 ВЛ-6 №009	СН-2	3	72	г.п. Пойковский	отсутст.	№_ от 18.08.2009г.
		ПС 110/35/6 Пойковская [яч.014 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №014 (оп.7)				Контакты присоединения ответвления в сторону ТП-6/0.4 №108 от оп.№7 ВЛ-6 №014						
2.3	АО «Тюменьэнерго» [узел учета тепловой энергии 1 (УУТЭ-1)]	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)] ПС-35/6 №155 ВЛ-6 №155-05	ТП №3 ВЛ-0.4 №8 ВРУ-0.4кВ(АВ-0.4)	15	-	№_ от 11.12.2017г.	Контактное соединение провода на верхних контактах АВ-0,4кВ в ВРУ-0,4кВ объекта	НН	3	72	с.п. Слингабай	отсутст.	отсутст.
3 от сети : ООО «РН-Юганскнефтегаз»													
3.1	АО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ ИЛК]	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Связная-1(2) ПС-35/6 №192 [яч.07 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №192-07(оп.10)	195	-	№_ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону 1Т ТП-6/0.4 ИЛК на оп. №10 ВЛ-6 №192-07	СН-2	2	-	г. Нефтеюганск	ИЛК. дизельная	№_ от 24.02.2010г.
		ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Геральд-1(2) ПС-35/6 №159 ВЛ-6 №159-16 [яч.16 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №159-16(оп.51)			№_ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону 2Т ТП-6/0.4 ИЛК на оп. №51 ВЛ-6 №159-16						

ПОСВЯЩЕНО
 ФЕДЕРАЛЬНОМУ КОМПЕТЕНТНОМУ КОМИТЕТУ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

СПЕЦИАЛИСТ ГПО
 ДАРАГАНОВА И.В.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№_от __.__.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
3.2	АО «Тюменьэнерго» [КТП-6/0,4кВ №1, 2 МПТБ]	ПС 500/220/110/35 Пыть-Як ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-11(оп.12)	234	-	№_от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КТП-6/0,4 №1 МПТБ на оп. №12 ВЛ-6 №216-11	СН-2	2	-	г. Пыть-Як	отсут.	№_от 24.02.2010г.
		ПС 500/220/110/35 Пыть-Як ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.16 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-16(оп.9)			№_от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КТП-6/0,4 №2 МПТБ на оп. №9 ВЛ-6 №216-16					отсут.	
3.3	АО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ №1, 2 ПП 110кВ Угутский СН]	ПС 110/35/6 Среднеутуская	[яч.9 ЗРУ-6]	87	-	№_от 01.07.2012г.	Нижние контакты в яч.№9 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеутуская. Нижние контакты в яч.№9 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеутуская принадлежит Сетевой организации. КЛ-6 от контактных присоединений в яч.№9 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю.	ВН	1	-	Угутское месторождение	отсут.	№_от 24.02.2010г.
			[яч.10 ЗРУ-6]			№_от 01.07.2012г.	Нижние контакты в яч.№10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеутуская. Нижние контакты в яч.№10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеутуская принадлежит Сетевой организации. КЛ-6 от контактных присоединений в яч.№10 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю.					ВН	
3.4	АО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ № 1, 2 ПП 110кВ Хантос СН]	ПС 110/35/6 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2)ПС-35/6 №1013 [яч.08 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №1013-08(оп.53)	67	-	№_от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КРУН-6 №1 ПП 110 Хантос на оп. №53 ВЛ-6 №1013-08	СН-2	1	-	Приобское месторождение	отсут.	отсут.
			ПС 110/35/6 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2)ПС-35/6 №1013 [яч.18 ЗРУ-6]			ВЛ-6 №1013-18(оп.52)	№_от 01.07.2012г.					Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КРУН-6 №2 ПП 110 Хантос на оп. №52 ВЛ-6 №1013-18	
3.5	АО «Тюменьэнерго» [СН ПП 110кВ Меркурий]	ПС 110/35/6 Евсеенковская	[яч.23(26) ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного]	87	-	№_от 26.07.2012г.	Нижние контакты в яч.№23,26 ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного. Нижние контакты в яч.№23,26 ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного принадлежат Сетевой организации. КЛ-6 от контактных присоединений в яч.№23,26 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю.	СН-2	1	-	Приразломное месторождение	отсут.	отсут.
4 ПАО «ФСК ЕЭС»													
4.1	АО «Тюменьэнерго» [г.Нефтеюганск, производственная база Нефтеюганского РЭС]	ПС 220/35/10 Усть-Балык	ВЛ-10 КТП-1(3) ЛР-10	114	-	-	Контакты присоединения аппаратных зажимов к ЛР-10 КТП 1,3 НЮЭС ОАО «ТЭ»	СН-2	3	72	Усть-Балык	отсут.	отсут.

СОГЛАСОВАНО
 Комиссия по техническим вопросам
 филиала АО «Тюменьэнерго»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БАЗА
 НЕФТЕЮГАНСКОГО РЭС

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№ от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
4.2	АО «Тюменьэнерго» [г. Ханты-Мансийск, производственная база ХМРЭС]	ПС 110/10 Ханты-Мансийская	[яч.10 ЗРУ-10]	243	-	-	НЮЭС ОАО «Тюменьэнерго»	ВН	-	-	г. Ханты-Мансийск	отсутст.	отсутст.
			[яч.7 ЗРУ-10]				НЮЭС ОАО «Тюменьэнерго»	ВН	-	-	г. Ханты-Мансийск	отсутст.	отсутст.
5 от сети : ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне АО «ЮТЭК-Нефтеюганск» опосредованно ООО "Промжилсервис"													
5.1	АО «Тюменьэнерго» [г. Нефтеюганск, узел учета тепловой энергии в тепловой камере на пересечении ул.Мира-ул.Жилая]	[ПС 110/35/6 Нефтеюганская ВЛ-35 Центральная-1(2)] ПС 35/6 №194	ВЛ-6 №194-05 РП 1 ВЛ-6 №РП-1-13 ТП-10-3 ШУ (КДУ)	0,46	-	-	За состояние КДУ ответственность несет ООО "Промжилсервис" От клемной колодки до вводного щита несет ответственность АО "Тюменьэнерго"	СН-2	3	72	г. Нефтеюганск	отсутст.	отсутст.

ПЕРЕЧЕНЬ точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов
[Информация используется для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем]

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№ от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 от сети : АО "Торэлектросеть" "НЭС"													
(-)	Сорочкаля (население)	ПС 110/35/6 Пойковская [яч.009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №009 (оп.7)	15				ВН	3	72	гп. Пойковский	отсутствует	отсутствует
2 от сети : ООО «РН-Юганскнефтегаз»													
(-)	ООО "ТЗ-Мобайл" [БС №2120/2220 г. Нефтеюганск, ул.Мира 15];	[ПС Усть-Балык 220/35/10 ВЛ-35 Свянная №1(2)] ПС 35/6 №192 ВЛ-6 №192-07	[ТП-ИЛК НЮЭС] РЩ-0,4 АВ-0,4 кабинет №414	5		б/н 07.05.2008г.	Нижние губки АВ-0,4 АБ-2053	ВН	3	72	г. Нефтеюганск (Здание НЮЭС)		[№ ____ от 7.12.2010г] Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№ от ____ .20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
(-)	ООО "Т2-Мобайл" [БС №2153 г.Пыть-Ях, МПТБ НЮЭС];	[ПС Пыть-Ях 500/220/110/35 ВЛ-35 Звездная ПС-35/6 №216]	ВЛ-6 №216-09 [ТП-МПТБ НЮЭС] (РЩ-0,4 АВ-0,4 комната ЛАЗ)	5	-	б/н от 07.05.2008г.	Нижние губки АВ-0,4 ВА-101	НН	3	72	г. Пыть-Ях (МПТБ НЮЭС)		[№ ____ от 7.12.2010г] Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0
(-)	ООО "Меридиан" от ИП "Угутский" 110 кВ	ПС 500/220/110/35 кВ Пыть-Ях ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Угутский	1 Ш "Угутский" 110 кВ панель 1Н, АВ-0,4 кВ Q9 "РЕЗЕРВ"	30	-	-	на панели 1Н, АВ-0,4 кВ Q9 "РЕЗЕРВ" ИП 110 кВ "Угутский" на нижних контактах автоматического выключателя 0,4 кВ. АВ-0,4 кВ Q9 "РЕЗЕРВ" принадлежит Сетевой компании. КЛ-0,4 кВ принадлежит Потребителю.	ВН	3	72/24	Нефтеюганский район, ХМАО-Югра	отсутствует	отсутствует
4 ПАО «ФСК ЕЭС»													
(-)	ООО "Уютный Дом"	ПС-220/35/10 Усть-Балык	Объем потребления электрической энергии определяется согласно п. 48 Постановления РФ от 06 мая 2011 г. №354 и Постановления Правительства ХМАО-Югры от 24.11.2012г. №448-п										
(-)	ООО «ЮграКомфорт» [КНС мкр.Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Север-1(2)] ПС-35/6 №155 ВЛ-6 №155-05	КТП-4 ВЛ-0,4 ж/д №2 (оп. №2)	8,5	-	№7/1 от 11.05.2011г.	Устанавливается на пласечных зажимах на опоре №2 отпайки ВЛ-0,4 дом №7 от ВЛ-0,4 дом №2. ВЛ-0,4 дом №2 и отпайка ВЛ-0,4 дом №7 принадлежит Сетевой компании. КЛ-0,4 от опоры №2 принадлежит Потребителю.	НН	3	72	мкр.Усть-Балык	отсутст.	отсутст.
(-)	[ж/д №3,4,5,5а,11,13 мкр.Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык] РУ-10 ВЛ-10	КТП-3 ВЛ-0,4 ж/д №3 ВРУ-0,4 ж/д.3,4,5,5а,11,13		-	№7 от 07.06.2011г.	Устанавливается на верхних контактах ВРУ-0,4 ж/д №3,4,5,5а,11,13	НН	3	72	мкр.Усть-Балык	отсутст.	отсутст.
(-)	[ж/д №1,2,6,7 мкр.Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык] РУ-10 ВЛ-10	КТП-4 ВЛ-0,4 ж/д №2 ВРУ-0,4 ж/д.1,2,6,7		-		Устанавливается на верхних контактах ВРУ-0,4 ж/д №1,2,6,7	НН	3	72	мкр.Усть-Балык	отсутст.	отсутст.
(-)	ООО «Максимум» [магазин п. Усть-Балык];	ПС-220/35/10 Усть-Балык [яч. ЗРУ-10]	ВЛ-10 (КТП-2,4) [КТП -2] ВЛ-0,4 КТП оп.9	45	-	№5 от 27.08.2014г.	За надежность контакта в месте присоединения ответственность несет Сетевая компания. За отходящую ВЛ-0,4 в сторону потребителя ответственность несет Потребитель.	НН	3	72	п.Усть-Балык	отсутствует	отсутст.
(-)	Башняк Федор Георгиевич [жилище строение (мкр.Усть-Балык п.Сивгавай, строен.15)].	[ПС-220/35/10 "Усть-Балык" ВЛ-10 КТП "2(4)]	КТП-10/0,4 №2. ВЛ-0,4 №КТП (оп.9)	30	-	б/н от 27.08.2014г. (акт в дог. 52)	Контакты присоединения отпайки ВЛ-0,4 в сторону хозяйственной постройки Башняк Ф.Г. на оп.№4 отпайки Вл-0,4 магазина "Горынь"	НН	3	72	п.Сивгавай	отсутствует	отсутствует

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№ от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения
(-)	ИП Кудряшов Ю.Н. [магазин п. Усть-Балык];	ПС-220/35/10 Усть-Балык [яч. ЗРУ-10]	ВЛ-10 (КТП-1(3)) [КТП-3] ВЛ-0,4 (Дом №3) оп.9	8	-	№24 от 01.01.2010г.	За надежность присоединения планшетных зажимов на опоре №9 несет Сетевая компания, от планшетных зажимов до ВРУ-0,4 магазина ответственность несет потребитель.	НН	3	72	п.Усть-Балык	отсутствует	отсутствует
(-)	СОТ "Солышко" [СОТ "Солышко" с.Сингапай]	[ПС-220/35/10 Усть-Балык] ВЛ-10	КТП-4 АВ-0,4	100	-	№ 61 от 23.08.2011г.	За надежность контакта в месте присоединения ответственность несет ОАО "Тюменьэнерго", за надежность отходящей КЛ-0,4 ответственность несет СОТ "Солышко".	СН-2	3	72	с.Сингапай	отсутствует	отсутствует
(-)	СОНТ "ИВА" [Дачи, с.Сингапай, мкр.Усть-Балык]	[ПС-220/35/10 "Усть-Балык" ВЛ-10 КТП "2(4)]	КТП-10/0,4 №2, ВЛ-0,4 №КТП (оп 7)	15		№126 от 21.12.2016г.	Эксплуатационная ответственность за состояние ВЛ-0,4 КТП несет Сетевая организация. Эксплуатационная ответственность за надежность контакта присоединения плашечных зажимов на опоре №7 и ВЛ-0,4 от опоры №7 в сторону СОНТ "ИВА" несет потребитель.	НН	3	72	с.Сингапай, мкр.Усть-Балык	отсутствует	отсутствует
(-)	Население с.п. Усть-Балык (96 лицевого счетов)												
(-)	ООО "Т2-Мобайл" [БС №4246 г.Ханты-Мансийск (ОМК), ул. Кооперативная, 59];	[ПС 110/10 Ханты-Мансийская] ЗРУ-10 яч.7(10) ВЛ-10 Югра-1(2)	[ТП-2 АБК ХМРЭС] РЩ-0,4 №2 АВ-0,4 в здании АБК	11		№62 от 27.02.2008г.	За надежность контактов в месте присоединения ответственность несет Потребитель.	НН	3	72	г. Ханты-Мансийск АБК ХМРЭС	отсутствует	отсутствует

Поставщик:


Л.Г. Анисимова

Потребитель:

И.И. Яковлев

м.п.

СОГЛАСОВАНО
СЛУЖБА ТЕХНИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
ПЕТЕОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

СЛУЖБА ТЕХНИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
ПЕТЕОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ
Специалист ГПО
ДАРАГАЕВА И.В.

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Козф ф. ТТ	Тип ТН	Козф ф. ТН	Козф ф. ИК	дата поверки [МИ]*			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1. от сети : ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР»																
1.1	АО «Тюменьэнерго» [ТП-10/0,4кВ РРЛС]	ПС 110/10 Ханты-Мансийская [яч.15 ЗРУ-10]	ВЛ-10 [Ханты-Мансийская-Базьяны] (оп.27)	ТП 10/0,4кВ (РРЛС)	NP-542.24T-4P5RL	1765724	0,5	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	2009г.[10]	Согл. расчета	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	СН-2
2 от сети : АО "Горэлектросеть" "ПЭС"																
2.1	АО «Тюменьэнерго» [с.п. Чеускино яхта-причал]	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)] ПС-35/6 №161 ВЛ-6 №161-04	ТП-3 ВЛ-0,4 №2 (оп.№15)	ВРУ-0,4кВ объекта	СЭТ4-1/1М	022144	1	-	-	-	-	1	1 кв 2011г.[16]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	НН
2.2	АО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ № 108, 108А производственная база Пойковского РЭС]	ПС 110/35/6 Пойковская [яч.009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №009 (оп.7)	ТП- №108 «А»	Меркурий 230 ART2-03	15575745	0,5s/1	ТШЛ-0,66	300/5	-	-	60	2 кв 2013г.[10]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2
		ПС 110/35/6 Пойковская [яч.014 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №014 (оп.7)	ТП- №108	Меркурий 230 ART2-03	15575684	0,5s/1	ТШГ-0,66	300/5	-	-	60	2 кв 2013г.[10]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям																
(-)		Сорочкина (население)	ВЛ-6 №009 (оп.7)	ТП 6/0,4 №108"А"	Меркурий 230 ART2-03	15575651	0,5s/1	ТОП-0,66	50/5	-	-	10	2 кв 2013г.[10]	-	АО «Тюменьэнерго»	СН-2
2.3	АО «Тюменьэнерго» [узел учета тепловой энергии-1 (УУТЭ-1)]	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)] ПС-35/6 №155 ВЛ-6 №155-05	ТП №3 ВЛ-0,4 №8 ВРУ-0,4кВ(АВ-0,4)	ВРУ-0,4кВ объекта	Меркурий 231 АМ-01	30360738	1	-	-	-	-	1	2017г.[16]	-	АО «Тюменьэнерго»	НН
3 от сети : ООО «РН-Юганскнефтегаз»																
3.1	АО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ ИЛК]	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Связная-1(2)ПС-35/6 №192 [яч.07 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №192-07(оп.10)	ТП 6/0,4кВ	СЭТ-4ТМ.03М.08	0802150923	0,2S/0,5	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	1 кв 2015г.[12]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2
		ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Герань-1(2)ПС-35/6 №159 ВЛ-6 №159-16 [яч.16 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №159-16(оп.51)	ТП 6/0,4кВ	СЭТ-4ТМ.03М.08	0802150933	0,2S/0,5	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	1 кв 2015г.[12]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2
3.2	АО «Тюменьэнерго» [КТП-6/0,4кВ №1, 2 МЛТБ]	ПС 500/220/110/35 Путь-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.11 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-11(оп.12)	КТП 6/0,4кВ №1	Меркурий-230 ART2-03	15575663	0,5S/1	ТШП-0,66	400/5	-	-	80	2 кв 2013г.[10]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ф. ТН	Коэф. ф. ИК	дата проверки [МИ]*			
		ПС 500/220/110/35 Пьть-Ях ВЛ-35 Звездная-1(2)ПС-35/6 №216 [яч.16 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-16 (оп.9)	КТП 6/0,4кВ №2	Меркурий-230 ART2-03	15575759	0,5S/1	ТЛП-0,66	400/5	-	-	80	2 кв.2013г.[10]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	
3.3	АО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ №1, 2 ПП 110кВ Угутский СН]	ПС110/35/6 Среднеугутская	[яч.9 ЗРУ-6]	ЗРУ -6кВ №3 яч.9	A1R-3-AL-C29-T+	01141023	0,2S/0,5	ТОЛ-10	300/5	НАМИТ-10-2	6000/100	3600	4кв.2014г.[8]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	ВН
			[яч.10 ЗРУ-6]	ЗРУ -6кВ №3 яч.10	A1R-3-AL-C29-T+	01141022	0,2S/0,5	ТОЛ-10	300/5	НАМИТ-10-2	6000/100	3600	4кв.2014г.[8]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	
3.4	АО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ № 1, 2 ПП 110кВ Хантос СН]	ПС 110/35/6 Приобская ВЛ-35 Межевая-1(2) ПС-35/6 №1013 [яч.08 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №1013-08(оп.53)	КРУН-6кВ	A1802RLXV-P4GB-DW-4	01202287	0,2S/0,5	ТОЛ-СЭЩ-10	50/5	НАМИТ-10	6000/100	600	2009г.[12]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2
			ВЛ-6 №1013-18(оп.52)	КРУН-6кВ	A1802RLXV-P4GB-DW-4	01202288	0,2S/0,5	ТОЛ-СЭЩ-10	50/5	НАМИТ-10	6000/100	600	2009г.[12]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	
3.5	АО «Тюменьэнерго» [СН ПП 110кВ Меркурий]	ПС 110/35/6 Евсеенковская	[яч.23(26) ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного]	ЗРУ -6кВ №3 яч.23	СЭТ-4ТМ.03М	812107068	0,5S	ТОЛ-10-1-2 У2	150/5	ЗНОЛП-6	6000/100	1800	2 кв. 2012г.[10]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	СН-2
				ЗРУ -6кВ №3 яч.26	СЭТ-4ТМ.03М	802112107	0,5S	ТОЛ-10-1-2 У2	150/5	ЗНОЛП-6	6000/100	1800	2 кв. 2012г.[10]	-	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	
(-)	ООО "Т2-Мобайл" [БС №2120/2220 г.Нефтеюганск, ул.Мира 15];	[ПС Усть-Балык 220/35/10 ВЛ-35 Связная №1(2)] ПС 35/6 №192 ВЛ-6 №192-07	[ТП-ИЛК НЮЭС] РЩ-0,4 АВ-0,4 кабинет №414	ЩС-0,4 кв ХМО МФСС	ПСЧ-ЗТМ.05М.04	0704111249	1,0	-	-	-	-	1	2011г [12]	-	ЗАО "РТ-Мобайл"	НН
(-)	ООО "Т2-Мобайл" [БС №2153 г.Пьть-Ях, МПТБ НЮЭС];	[ПС Пьть-Ях 500/220/110/35 ВЛ-35 Звездная ПС-35/6 №216	ВЛ-6 №216-09 [ТП-МПТБ НЮЭС] (РЩ-0,4 АВ-0,4 комната ЛАЗ)	ЩСН-1 ЛАЗ МПТБ НЮЭС	ПСЧ-ЗТМ.05М.04	0704111229	1,0	ТОП 0,66	50/5	-	-	10	2011г [12]	-	ЗАО "РТ-Мобайл"	НН

В сети смежных организаций, присоединенных к сетям

СОГЛАСОВАНО
 С.С. В. КОМПЕТЕНТНАЯ КОМИССИЯ
 ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
 СЕТИ

ФИЛИАЛ / С.С. В. КОМПЕТЕНТНАЯ КОМИССИЯ
 НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ ГРО
 КАРАГАЕВ И.В.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потребитель до границы БП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коэф. ф. ТТ	Тип ТН	Коэф. ф. ТН	Коэф. ф. ИК	дата поверки [МИ]*			
(-)	ООО "Меридиан" от ПП "Угутский" 110 кВ	ПС 500/220/110/35 кВ Пыть-Ях ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Угутский	ПП "Угутский" 110 кВ панель 1Н, АВ-0,4 кВ Q9 "РЕЗЕРВ"	РУ-0,4 ООО "Меридиан"	Меркурий АМ-02	34722312	1	-	-	-	-	1	2 кв. 2018г.[10]	-	потребитель	ВН
4 ПАО «ФСК ЕЭС»																
4.1	АО «Тюменьэнерго» [г.Нефтеюганск, производственная база Нефтеюганского РЭС]	ПС 220/35/10 Усть-Балык	[яч.7 ЗРУ-10]	ВРУ-0,4 объекта	Меркурий-230 ART2-03	15575632	0,5S	ТШП-0,66	1000/5	-	-	200	2 кв. 2013г.[10]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2
ВРУ-0,4 объекта				Меркурий-230 ART2-03	15575638	0,5S	Т-0,66	1000/5		200	2 кв. 2013г.[10]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2		
ВРУ-0,4 объекта				СЭТ-4ТМ.03М.08	0812151691	0,2S/0,5	ТШП-0,66 УЗ	1000/5		200	1 кв. 2016г.[12]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2		
ВРУ-0,4 объекта				СЭТ-4ТМ.03М.08	0810141933	0,2S/0,5	Т-0,66	600/5	-	-	120	1 кв. 2016г.[12]	Согл. расчета	АО «Тюменьэнерго»	СН-2	
в сети смежных организаций, присоединенных к сетям																
(-)	ООО «ЮграКомфорт» [КНС мкр.Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Север-1(2)] ПС-35/6 №155 ВЛ-6 №155-05	КТП-4 ВЛ-0,4 ж/д№2 (оп.№2)	РЩ-0,4 КНС	СЭТ4-1/2	065963	1	-	-	-	-	1	1 кв.2014г [16]	Согл. расчета	ООО «ЮграКомфорт»	НН
(-)	[ж/д №3,4,5,5а,11,13 мкр.Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык] РУ-10 ВЛ-10	КТП-3 ВЛ-0,4 ж/д№3 ВРУ-0,4 ж/д.3,4,5,5а,11,13													
(-)	[ж/д №1,2,6,7 мкр.Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык] РУ-10 ВЛ-10	КТП-4 ВЛ-0,4 ж/д№2 ВРУ-0,4 ж/д.1,2,6,7													
(-)	ООО «Максимум» [магазин п. Усть-Балык];	ПС-220/35/10 Усть-Балык [яч._ЗРУ-10]	ВЛ-10 (КТП-2,4) [КТП -2] ВЛ-0,4 КПП оп.9	РЩ-0,4	ЗЕВС-311	059317	1	-	-	-	-	1	3 кв. 2013г.[16]	Согл. расчета	ООО «Максимум»	НН
(-)	Башняк Федор Георгиевич [нежилое строение (мкр.Усть-Балык п.Сингапай, строен.15)].	[ПС-220/35/10 "Усть-Балык" ВЛ-10 КТП "2(4)]	КТП-10/0,4 №2, ВЛ-0,4 №КПП (оп.9)	ВРУ-0,4 кВ Хозяйственно й постройки Башняк Ф.Г	Меркурий-230 ART-02 CN	18755403	1	-	-	-	-	1	2 кв. 2014г.[10]	Согл. расчета	Башняк Федор Георгиевич	НН
(-)	ИП Кудряшов Ю.Н. [магазин п. Усть-Балык];	ПС-220/35/10 Усть-Балык [яч._ЗРУ-10]	ВЛ-10 (КТП-1(3)) [КТП-3] ВЛ-0,4 (Дом №3) оп.9	РЩ-0,4 магазина	СО-35	218044	1	-	-	-	-	1	3 кв. 2006г.[16]	Согл. расчета	ИП Кудряшов	НН
(-)	ООО "Уютный Дом"	ПС-220/35/10 Усть-Балык	Объем потребления электрической энергии определяется согласно п. 48 Постановления РФ от 06 мая 2011 г. №354 и Постановления Правительства ХМАО-Югры от 24.11.2012г. №448-п													

СЕТЬ

ВЕДУЩИЙ СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
КАРАГАНОВА И.В.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы ВП, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
				Место установки	Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Козф. ТТ	Тип ТН	Козф. ТН	Козф. ф. ИК	дата поверки [МИ]*			
(-)	СОТ "Солнышко" [СОТ "Солнышко" сп.Сингапай]	[ПС-220/35/10 Усть-Балык] ВЛ-10	КТП-4 АВ-0,4	РУ-0,4	Меркурий 230 ART2-03	7990241	0,5/1	ТОП-0,66	100/5	-	-	20	2 кв. 2011г.[10]	-	СОТ «Солнышко»	СН-2
(-)	СОТ "ИВА" [Дачи, сп.Сингапай, мкр.Усть-Балык]	[ПС-220/35/10 "Усть-Балык" ВЛ-10 КТП "2(4)]	КТП-10/0,4 №2, ВЛ-0,4 №КПП (оп.7)	оп.№1	Меркурий 230 ART-02	23397509	1,0/2,0	-	-	-	-	-	2 кв. 2015г.[10]	Согл. расчета	СОТ "ИВА"	НН
4.2	АО «Тюменьэнерго» [г. Ханты-Мансийск, производственная база ХМРЭС]	ПС 110/10 Ханты-Мансийская	[яч.10 ЗРУ-10]	ВЛ-10 КТП-2	СЭТ4-ТМ.03	0108063232	0,2S/0,5	ТОЛ-10	100/5	НАМИ-10	10000/100	2000	3кв.2015г.[10]	-	АО «Тюменьэнерго»	ВН
			[яч.7 ЗРУ-10]	ВЛ-10 КТП-1	СЭТ4-ТМ.03	0108063014	0,2S/0,5	ТОЛ-10	150/5	НАМИ-10	10000/100	3000	3кв.2015г.[10]	-	АО «Тюменьэнерго»	ВН
в сети: Службы организаций, присоединенных к сетям																
(-)	ООО "Т2-Мобайл" [БС №4246 г.Ханты-Мансийск (ОМК), ул. Кооперативная, 59];	[ПС 110/10 Ханты-Мансийская] ЗРУ-10 яч.7(10) ВЛ-10 Югра-1(2)	[ТП-2 АБК ХМРЭС] РЩ-0,4 №2 АВ-0,4 в здании АБК	РЩ БС 4246	СЕ 303	114234668	1.0	-	-	-	-	1	1кв.2017г.[10]	-	ЗАО "РТ-Мобайл"	НН
5 от сети : ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне АО «ЮТЭК-Нефтеганские электрические сети» совместно ООО "Промжилсервис"																
5.1	АО «Тюменьэнерго» [г. Нефтеюганск, узел учета тепловой энергии в тепловой камере на пересечении ул.Мира-ул.Жилая]	[ПС 110/35/6 Нефтеюганская ВЛ-35 Центральная-1(2)] ПС 35/6 №194	ВЛ-6 №194-05 РП-1 ВЛ-6 №РП-1-13 ТП-10-3 ЩУ (КДУ)	ЩУ	ЦЭ6807Б1-А	130316	1,00	-	-	-	-	1,00	3кв.2016г.[16]	-	АО «Тюменьэнерго»	СН-2

*[МИ]- межповерочный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)

Поставщик:



Л.Г.Анисимова

Потребитель:

и.п.

И.И.Ясковец

СОГЛАСОВАНО
СЛУЖБА КОНС.РСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ФИЛИАЛ АО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ СНО
КАРАГАЕВА И.В.



Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2019 г.
 АО «Тюменьэнерго»

Наименование объекта	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
				744	672	744	720	744	720	744	744	744	720	744	720	744
Заявленная мощность	всего	кВт	551,16	810,89	792,03	676,96	507,37	475,11	253,63	241,16	265,29	429,83	576,37	744,09	841,21	
	ВН	кВт	216,92	366,99	341,03	299,17	195,32	153,65	58,24	60,80	72,23	132,50	240,21	313,71	369,15	
	СН-I	кВт														
	СН-II	кВт	334,25	443,90	451,00	377,79	312,05	321,45	195,39	180,36	193,06	297,33	336,16	430,39	472,05	
	НН	кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Электроэнергия	всего	т.кВт*ч	3 645,00	459,10	404,00	381,80	276,60	266,55	136,55	134,60	148,60	232,50	323,80	405,80	475,10	
	ВН	т.кВт*ч	1 451,00	210,00	176,00	170,00	108,00	88,00	32,00	35,00	42,00	73,00	136,00	172,00	209,00	
	СН-I	т.кВт*ч														
	СН-II	т.кВт*ч	2 193,05	249,00	227,90	211,70	168,55	178,50	104,50	99,55	106,55	159,40	187,70	233,70	266,00	
	НН	т.кВт*ч	0,95	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10	
От сети ОАО "ЮТЭК-ХМР" п. Ярки "РРЛС связи"																
Заявленная мощность	ВН	кВт														
	СН-I	кВт														
	СН-II	кВт	1,06	1,53	1,51	1,02	0,88	0,77	0,79	0,85	0,85	0,88	1,02	1,05	1,53	
	НН	кВт														
	Кз=		0,790													
Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч														
	СН-I	т.кВт*ч														
	СН-II	т.кВт*ч	7,30	0,90	0,80	0,60	0,50	0,45	0,45	0,50	0,50	0,50	0,60	0,60	0,90	
	НН	т.кВт*ч														
	Кз=															
От сети ООО "РН- Юганскнефтегаз"																
ИЛК			143,00	141,00	131,00	114,00	133,00	83,00	78,00	84,00	124,80	128,00	130,00	145,00		
	Заявленная мощность	ВН	кВт													
		СН-I	кВт													
		СН-II	кВт	116,06	114,16	124,35	112,31	106,54	119,68	112,25	112,31	114,16	123,29	119,68	117,96	116,00
		НН	кВт													
		Кз=		0,730												
	Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч													
		СН-I	т.кВт*ч													
		СН-II	т.кВт*ч	741,80	62,00	61,00	61,00	56,00	65,00	59,00	61,00	62,00	64,80	65,00	62,00	63,00
		НН	т.кВт*ч													
		Кз=														
	МПТБ															
	Заявленная мощность	ВН	кВт													
		СН-I	кВт													
		СН-II	кВт	108,72	149,14	163,08	128,88	110,35	125,20	45,66	31,30	40,51	114,16	116,00	129,38	150,98
НН		кВт														
Кз=			0,730													
Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч														
	СН-I	т.кВт*ч														
	СН-II	т.кВт*ч	693,00	81,00	80,00	70,00	58,00	68,00	24,00	17,00	22,00	60,00	63,00	68,00	82,00	
	НН	т.кВт*ч														
	Кз=															
ПП-110кВ Угутский (собственные нужды)																
Заявленная мощность	ВН	кВт	42,91	79,76	71,95	56,13	41,21	33,97	10,68	14,77	20,68	25,95	41,36	54,95	63,51	
	СН-I	кВт														
	СН-II	кВт														
	НН	кВт														
	Кз=		0,910													
Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч	341,00	54,00	44,00	38,00	27,00	23,00	7,00	10,00	14,00	17,00	28,00	36,00	43,00	
	СН-I	т.кВт*ч														
	СН-II	т.кВт*ч														
	НН	т.кВт*ч														
	Кз=															
ПП-110кВ Хантос (собственные нужды)																
Заявленная мощность	ВН	кВт														
	СН-I	кВт														
	СН-II	кВт	33,59	54,65	52,33	45,79	30,53	25,11	9,16	7,39	7,39	18,32	32,49	53,42	66,47	
	НН	кВт														
	Кз=		0,910													

КАРАГАЕВА И. В.

Прочие потребители максимальная мощность менее 670 кВт	Электроэнергия	ВН	т.кВт*ч																
		СН-I	т.кВт*ч																
		СН-II	т.кВт*ч	267,00	37,00	32,00	31,00	20,00	17,00	6,00	5,00	5,00	12,00	22,00	35,00	45,00			
		НН	т.кВт*ч																
		ПП-110кВ Меркурий (собственные нужды)																	
Заявленная мощность Кз=0,720	Электроэнергия	ВН	кВт																
		СН-I	кВт																
		СН-II	кВт	58,06	102,67	93,01	74,67	48,23	37,34	15,43	16,80	16,80	25,08	48,54	106,10	112,01			
		НН	кВт																
		ВН	т.кВт*ч																
Прочие потребители максимальная мощность менее 670 кВт	Электроэнергия	СН-I	т.кВт*ч																
		СН-II	т.кВт*ч	365,00	55,00	45,00	40,00	25,00	20,00	8,00	9,00	9,00	13,00	26,00	55,00	60,00			
		НН	т.кВт*ч																
		От сети ОАО "ЮТЭК-РС"																	
		Заявленная мощность Кз=0,730	Электроэнергия	ВН	кВт														
СН-I	кВт																		
СН-II	кВт			0,12	0,18	0,20	0,18	0,10	0,09	0,10	0,09	0,09	0,19	0,18	0,19	0,18			
НН	кВт																		
ВН	т.кВт*ч																		
Прочие потребители максимальная мощность менее 670 кВт	Электроэнергия	СН-I	т.кВт*ч																
		СН-II	т.кВт*ч	0,95	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10			
		НН	т.кВт*ч																
		Производственная база Пойковского РЭС (п. Пойковский) и Узел учета тепловой энергии																	
		Заявленная мощность Кз=0,810	Электроэнергия	ВН	кВт														
СН-I	кВт																		
СН-II	кВт			16,62	21,57	16,53	14,93	15,43	13,27	12,00	11,62	13,27	15,43	18,25	22,29	24,89			
НН	кВт			0,15	0,18	0,20	0,18	0,10	0,09	0,10	0,09	0,09	0,19	0,18	0,19	0,18			
ВН	т.кВт*ч																		
Прочие потребители максимальная мощность менее 670 кВт	Электроэнергия	СН-I	т.кВт*ч																
		СН-II	т.кВт*ч	118,00	13,00	9,00	9,00	9,00	8,00	7,00	7,00	8,00	9,00	11,00	13,00	15,00			
		НН	т.кВт*ч	0,95	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10			
		От сети ЕНЭС Производственная база Нефтеюганского РЭС (г. Нефтеюганск)																	
		Заявленная мощность Кз=0,730	Электроэнергия	ВН	кВт	63,98	101,27	83,58	84,70	45,66	34,98	30,44	33,14	36,82	41,86	69,97	85,62	119,68	
СН-I	кВт																		
СН-II	кВт																		
НН	кВт																		
ВН	т.кВт*ч			409,00	55,00	41,00	46,00	24,00	19,00	16,00	18,00	20,00	22,00	38,00	45,00	65,00			
Прочие потребители максимальная мощность менее 670 кВт	Электроэнергия	СН-I	т.кВт*ч																
		СН-II	т.кВт*ч																
		НН	т.кВт*ч																
		Производственная база ХМРЭС (г. Ханты-Мансийск)																	
		Заявленная мощность Кз=0,730	Электроэнергия	ВН	кВт	110,03	185,96	185,50	158,34	108,45	84,70	17,12	12,89	14,73	64,69	128,88	173,14	185,96	
СН-I	кВт																		
СН-II	кВт																		
НН	кВт																		
ВН	т.кВт*ч			701,00	101,00	91,00	86,00	57,00	46,00	9,00	7,00	8,00	34,00	70,00	91,00	101,00			
Прочие потребители максимальная мощность менее 670 кВт	Электроэнергия	СН-I	т.кВт*ч																
		СН-II	т.кВт*ч																
		НН	т.кВт*ч																

Поставщик:


Д.Г. Анисимова

Потребитель:

И.Н. Ясковец

СОГЛАСОВАНО
м.п.
СЕКЦИЯ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА АО «ТОМЬЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ВЕДУЩИЙ СПЕЦИАЛИСТ ГРО
КАРАГАЕВА Н. В.